

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

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

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 DABERRY WELL #: 6 RRCID -> 178002 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2020 - P/A 08/14/20

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

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455  
 HOLT WELL #: 2145 RRCID -> 185872 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234

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

WLLDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
BOWERS B				WELL #:	2A	RRCID ->	166110	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.	19560 - 19576	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058										
MILLS RANCH				WELL #:	397	RRCID ->	279153	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263										
HAMILTON, M. J.				WELL #:	1	RRCID ->	197044	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	3314 - 3338	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GRAND RESOURCES, INC.				324750										
MORRIS-SHELL				WELL #:	1077	RRCID ->	276497	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	18132	PERF.	15014 - 15054	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LASATER & CO, INC.				487415										
LASATER				WELL #:	1	RRCID ->	235940	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7161 - 7169	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	843				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	843				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	843				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	843				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	843				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	843				N	NO RPT			-0-
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH S. PA-2				WELL #:	2150	RRCID ->	199494	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	4189	PERF.	3915 - 3916	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260											
COURSON RANCH 136		WELL #:	12	RRCID ->	227414	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5740 - 5750			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT			-0-
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084											
BROWN		WELL #:	1062	RRCID ->	190916	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	13799 - 13825			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC			704176											
BRAINARD LEASE 13		WELL #:	3	RRCID ->	283948	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7998 - 8000			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218											
GROVES		WELL #:	1337	RRCID ->	166112	COMPL. DATE	02/23/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARGA		WELL #:	3	RRCID ->	181446	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OWNBEY-APPALOOSA 149		WELL #:	1	RRCID ->	213414	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID ->	214559	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	2720 - 2732
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HARVEY, BITZIE A45		WELL #:		2	RRCID ->	223968	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MORRISON OUACHITA A522		WELL #:		1	RRCID ->	228822	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COLDWATER -C-		WELL #:		1037H	RRCID ->	275128	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	9138 - 10507
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SKYCAP ENERGY, LLC		WELL #:		1063H	RRCID ->	272843	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	14259 - 16320
TERESA												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		4A	RRCID ->	190778	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9176 - 9212
JONES TRUST -25-												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
JONES TRUST -25-		WELL #:		3A	RRCID ->	190780	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	9084 - 9146		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
LEDRIK		WELL #:		1	RRCID ->	224734	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	10583 - 10875		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
PEARSON, D.B.		WELL #:		7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
DECK 18		WELL #:		7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:	1	RRCID ->	189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10780 - 11206	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471		WELL #:	4153	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

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

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084				CNTY: HEMPHILL								
PARK		WELL #: 1		RRCID -> 095767	COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH 8469	PERF. 7626	- 8370						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461				CNTY: HEMPHILL								
BREX 102 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 280002	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 8439	PERF. 8400	- 13102						
06	16050 X	14390	-0-	-1660	-0-	14057	2	333	9	N	303	358	1	646
07	16585 X	14728	-0-	-1857	-0-	14380	2	348	9	N	316	180	1	782
08	16368 X	14629	-0-	-1739	-0-	14276	2	353	9	N	321	392	1	711
09	15150 X	13841	-0-	-1309	-0-	13503	2	338	9	N	307	191	1	827
10	15159 X	14015	-0-	-1144	-0-	13670	2	345	9	N	314	384	1	757
11	14400 X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					N	NO RPT			757

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)		01667 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
MOBETTIE RESOURCE DEV LLC		572602												
FORT ELLIOT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 191387	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 4052	- 4070						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON		WELL #: 4508		RRCID -> 191464	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4050	- 4068						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01667 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602								
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197757	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	4095 - 5890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

HODGES, MINNIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	282050	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7850 - 7936	
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	2	4	9	N	4	37
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1	38
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	439	2	6	9	N	5	43
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	N	2	45
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-	45
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	45

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	275286	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8431 - 12801	
HODGES '204'		2HM											
06	4380	X	132	-0-	-4248	-0-	30	1	47	2	N	50	236
07	4526	X	7	-0-	-4519	-0-	55	9					
08	3720	X	718	-0-	-3002	-0-	6	1	1	9	N	1	237
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	16	1	649	2	N	48	285
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	53	9					
*11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	30	1	3462	2	N	46	331
							51	9					
							31	1	3059	2	N	92	423
							101	9					
							30	1	2894	2	N	61	198
							67	9				1	286

HODGES '42'		WELL #:		3HM	RRCID ->	276130	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	8364 - 12241	
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-	234
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-	234
08	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-	234
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-	234
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	234
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	26	1	1465	2	N	4	238
							4	9					

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.// 01685 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
HODGES '204'		WELL #: 3HM		RRCID -> 276513		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 7856		PERF. 8328 - 12534			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4890 X	2969	-0-	-1921	-0-	30	1	2926	2	N	12		270
07	4836 X	2712	-0-	-2124	-0-	13	9	2675	2	N	10		280
08	4185 X	3176	-0-	-1009	-0-	26	1	3112	2	N	30		310
09	4050 X	2465	-0-	-1585	-0-	11	9	2412	2	N	21		331
10	3503 X	2119	-0-	-1384	-0-	30	1	2075	2	N	12		343
11	3060 X	2538	-0-	-522	-0-	23	9	2489	2	N	17		360
						31	1						
						13	9						
						30	1						
						19	9						
-----													
HODGES '205'		WELL #: 1HM		RRCID -> 276727		COMPL. DATE 06/16/2014		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8219 - 11891			
06	2280 X	6	-0-	-2274	-0-	3	1	3	9	N	3		165
07	2356 X	1074	-0-	-1282	-0-	6	1	1068	2	N	-0-		165
08	3100 N	3589	-0-	489	489	31	1	3479	2	N	72		237
09	2955 N	2466	-0-	-489	-0-	79	9	2394	2	N	38		275
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	30	1	2400	2	N	59		334
11	2970 X	2296	-0-	-674	-0-	42	9	2232	2	N	31	198 1	167
						31	1						
						65	9						
						30	1						
						34	9						
-----													
HODGES '42'		WELL #: 4HM		RRCID -> 277222		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8402 - 12250			
06	3720 X	1443	-0-	-2277	-0-	22	1	1421	2	N	-0-		202
07	3844 X	2231	-0-	-1613	-0-	31	1	2191	2	N	8		210
08	3131 X	1143	-0-	-1988	-0-	9	9	1104	2	N	7		217
09	2220 X	876	-0-	-1344	-0-	31	1	840	2	N	5		222
10	2232 X	1133	-0-	-1099	-0-	8	9	1100	2	N	2		224
11	2160 X	836	-0-	-1324	-0-	30	1	803	2	N	3		227
						6	9						
						31	1						
						2	9						
						30	1						
						3	9						
-----													
HODGES '42'		WELL #: 2HM		RRCID -> 279039		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8364 - 12807			
06	3420 X	793	-0-	-2627	-0-	3	1	790	2	N	-0-		190
07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	31	1	2803	2	N	15		205
08	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	17	9	2175	2	N	19		224
09	2070 X	699	-0-	-1371	-0-	31	1	669	2	N	-0-		224
10	2852 X	1334	-0-	-1518	-0-	21	9	1303	2	N	-0-		224
11	2760 X	2413	-0-	-347	-0-	30	1	2350	2	N	30		254
						33	9						

ALLEN-PARKER (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY WILSON, POSEY			//CONT.// //CONT.//	01685 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
			WELL #:	433HM	RRCID ->	279052	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8488 - 12621	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3210 X	2733	-0-	-477	-0-	30	1	2527	2	N	160		608
						176	9						
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	31	1	2721	2	N	175		783
						193	9						
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	31	1	3064	2	N	173	729 1	227
						190	9						
09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	N	182		409
						200	9						
10	2945 X	2768	-0-	-177	-0-	24	1	2584	2	N	145		554
						160	9						
*11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	27	1	2979	2	N	191		745
						210	9						
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC HODGES, C.			676084	WELL #:	4101	RRCID ->	270660	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7709 - 7768
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	3		48
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2		50
08	651 N	548	-0-	-103	-0-	544	2	4	9	N	4		54
09	630 N	412	-0-	-218	-0-	411	2	1	9	N	1		55
*10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-		55
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		55
-----													
HODGES, C.			WELL #:	4102	RRCID ->	270712	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8038 - 8064	
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3		54
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	N	2		56
08	434 N	367	-0-	-67	-0-	363	2	4	9	N	4		60
09	450 N	278	-0-	-172	-0-	277	2	1	9	N	1		61
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-		61
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		61
-----													
JACKHAMMER 107			WELL #:	1H	RRCID ->	285502	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	6490 - 10930	
06	2160 X	1885	-0-	-275	-0-	1533	2	352	9	N	320	539 1	426
07	2139 X	1953	-0-	-186	-0-	1606	2	347	9	N	315	371 1	370
08	2325 N	798	-0-	-1527	-0-	640	2	158	9	N	144	192 1	322
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	1732	2	375	9	N	341	560 1	103
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT		103
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		103
-----													
COOK 665			WELL #:	1H	RRCID ->	285503	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7720 - 12484	
06	9240 X	6721	-0-	-2519	-0-	6292	2	429	9	N	390	708 1	424
07	8556 X	7545	-0-	-1011	-0-	6826	2	719	9	N	654	501 1	577
08	8525 X	7036	-0-	-1489	-0-	6522	2	514	9	N	467	724 1	320
09	7830 X	6694	-0-	-1136	-0-	6088	2	606	9	N	551	549 1	322
10	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT		322
11	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT		322
-----													
ROCK BOTTOM 87			WELL #:	1H	RRCID ->	286107	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	6409 - 11134	
06	18420 X	17087	-0-	-1333	-0-	16981	2	106	9	N	96	189 1	159
07	18135 X	16383	-0-	-1752	-0-	16315	2	68	9	N	62		221
08	18290 X	14356	-0-	-3934	-0-	14303	2	53	9	N	48		269
09	17700 X	14569	-0-	-3131	-0-	14497	2	72	9	N	65	186 1	148
10	18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT		148
11	17100 X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					N	NO RPT		148

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685	500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BEAUCHAMP 60		WELL #:		1H	RRCID ->	286143	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6742	-	11013	
06	2850 X	647	-0-	-2203	-0-	643	2	4	9	N	4				73
07	2945 X	568	-0-	-2377	-0-	559	2	9	9	N	8				81
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	10	7		71
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				71
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				71
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				71
-----															
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395											
ARCHER 50 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	273846	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3470	-	3898	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176											
VIRGINIA 749		WELL #:		1H	RRCID ->	288179	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7488	-	12575	
06	5340 X	4646	-0-	-694	-0-	3865	2	781	9	N	710	749	1		120
07	5270 X	4506	-0-	-764	-0-	3584	2	922	9	N	838	746	1		212
08	4929 X	4273	-0-	-656	-0-	3470	2	803	9	N	730	560	1		382
09	4770 X	3617	-0-	-1153	-0-	2953	2	664	9	N	604	753	1		233
10	4929 X	3801	-0-	-1128	-0-	3344	2	457	9	N	415	379	1		269
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT				269
-----															
MALINDA 745		WELL #:		1HR	RRCID ->	288241	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7531	-	12050	
06	25950 X	-0-	-0-	-25950	-0-					N	2123	1883	1		397
07	25420 X	17445	-0-	-7975	-0-	15281	2	2164	9	N	1967	1868	1		496
08	22506 X	14123	-0-	-8383	-0-	12617	2	1506	9	N	1369	1331	1		534
09	20730 X	14282	-0-	-6448	-0-	12641	2	1641	9	N	1492	1874	1		152
10	19809 X	16948	-0-	-2861	-0-	15242	2	1706	9	N	1551	1503	1		200
11	16890 X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					N	NO RPT				200
-----															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
GUTHRIE		WELL #:		560	RRCID ->	281251	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6282	-	6296	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
PLETCHER		WELL #:		9341H	RRCID ->	266041	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7434	-	11497	
06	3270 X	2366	-0-	-904	-0-	2073	2	293	9	N	266	336	1		1789
07	3379 X	1717	-0-	-1662	-0-	1457	2	260	9	N	236				2025
08	3379 X	2460	-0-	-919	-0-	2044	2	416	9	N	378	665	1		1738
09	3210 X	2501	-0-	-709	-0-	2054	2	447	9	N	406	333	1		1811
10	3317 X	2127	-0-	-1190	-0-	1764	2	363	9	N	330	338	1		1803
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT				1803

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	1667	2	373	9	N	339	181	1	1430
07	1891 X	1675	-0-	-216	-0-	1344	2	331	9	N	301	193	1	1538
08	1891 N	1338	-0-	-553	-0-	1149	2	189	9	N	172	184	1	1526
09	2040 N	1538	-0-	-502	-0-	1187	2	351	9	N	319	573	1	1272
*10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1553	2	373	9	N	339	193	1	1418
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			1418

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-		-0-

RECLASSIFIED TO OIL 06/09/2017

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1		43	
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-		43	
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	265	2	6	9	Y	5		48	
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2		50	
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3		53	
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	282	2	35	9	Y	32	17	1	68

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-		15
07	992 N	828	-0-	-164	-0-	828	2			Y	-0-		15
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	909	2	2	9	Y	2		17
09	870 N	864	-0-	-6	-0-	861	2	3	9	Y	3		20
10	837 N	705	-0-	-132	-0-	705	2			Y	-0-		20
11	870 N	859	-0-	-11	-0-	834	2	25	9	Y	23		43

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-		22	
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-		22	
08	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-		22	
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-		22	
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-		22	
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	130	2	26	9	Y	24	23	1	23



O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
BOWERS WELL #: 2574 RRCID -> 209986 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386															
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	-0-				-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	-0-				-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	-0-				-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	-0-				-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	-0-				-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	-0-				-0-
-----															
KIKER WELL #: 1504 RRCID -> 211361 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
JONES 14 WELL #: 2 RRCID -> 216895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690															
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2		Y	-0-				53
07	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	-0-	1187	2	1	9	Y	1	1	8	53
08	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-			53
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-			53
10	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	-0-	1043	2	65	9	Y	59			112
*11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-			112
-----															
BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348															
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2	18	9	Y	16			183
07	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	-0-	1466	2	2	9	Y	2	149	1	35
08	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	-0-	1441	2	13	9	Y	12		1	47
09	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	-0-	1391	2	7	9	Y	6			53
10	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-			53
11	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-			53
-----															
KIKER WELL #: 1505 RRCID -> 223345 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596															
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2	1	9	Y	1			13
07	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	-0-	1404	2	6	9	Y	5	1	8	17
08	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-			17
09	1380 N	1318	-0-	-62	-0-	-0-	1317	2	1	9	Y	1			18
10	1395 N	1094	-0-	-301	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-			18
*11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2	8	9	Y	7	12	1	13
-----															
KIKER WELL #: 2 RRCID -> 223676 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11578 - 13658															
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-			-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-			-0-
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	-0-	591	2			Y	-0-			-0-
-----															
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 224060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.11452 - 14504															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC KIKER		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 1506		RRCID -> 224676		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF.11765 - 13652						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	588	2	3	9	Y	3					23
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	552	2	6	9	Y	5	1	8			27
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					27
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	2			Y	-0-					27
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	-0-					27
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-	12	1			15
-----																
WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 232747		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13425		PERF.11572 - 13160						
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	8			48
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					48
08	620 N	360	-0-	-260	-0-	360	2			Y	-0-					48
09	570 N	481	-0-	-89	-0-	481	2			Y	-0-					48
10	589 N	515	-0-	-74	-0-	514	2	1	9	Y	1	1	8			48
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	11	1	597	2	Y	1	1	8			48
						1	9									
-----																
JONES 6		WELL #: 1		RRCID -> 237575		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12014 - 14114						
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	738	2	Y	12	2	8			201
						13	9									
07	837 N	701	-0-	-136	-0-	678	2	23	9	Y	21					222
08	868 N	664	-0-	-204	-0-	5	1	645	2	Y	13	1	8			234
						14	9									
09	750 N	719	-0-	-31	-0-	715	2	4	9	Y	4	2	8			236
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	844	2	4	9	Y	4	1	8			239
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	34	1	802	2	Y	4	2	8			241
						4	9									
-----																
DUKES, JOE 4		WELL #: 1		RRCID -> 239301		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 15286		PERF.11888 - 13860						
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1691	2	31	9	Y	28					170
07	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	1710	2	32	9	Y	29	176	1	1	8	22
08	1798 N	1773	-0-	-25	-0-	1737	2	36	9	Y	33					55
09	1710 N	1683	-0-	-27	-0-	1654	2	29	9	Y	26					81
10	1736 N	1692	-0-	-44	-0-	1657	2	35	9	Y	32	1	8			112
*11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1679	2	32	9	Y	29	1	8			140
-----																
YOUNG TRUST		WELL #: 304H		RRCID -> 248779		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 11556		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KIKER		WELL #: 1507 H		RRCID -> 252357		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 13241		PERF.11764 - 15394						
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	995	2	2	9	Y	2					22
07	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1028	2	15	9	Y	14	2	8			34
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	2	10	9	Y	9	1	8			42
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1048	2	8	9	Y	7					49
10	1054 N	961	-0-	-93	-0-	954	2	7	9	Y	6	1	8			54
*11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1118	2	25	9	Y	23	34	1	1	8	42





ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC JONES-AMOCO		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
WELL #: 2018H		RRCID -> 265705		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11810 - 15332							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	Y	2	2	8	37	
07	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			Y	-0-			37	
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1008	2	130	9	Y	118	2	8	153	
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1004	2	119	9	Y	108	178	1	82	
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	18	1	1050	2	Y	2	2	8	82	
*11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	108	1	1358	2	Y	2	2	8	82	
						2	9								
						2	9								
STEELE-YOUNG 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265958		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 11563		PERF.11580 - 14193					
06	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4162	2	166	9	Y	151			331	
07	4712 X	4398	-0-	-314	-0-	4308	2	90	9	Y	82	177	1	236	
08	4712 X	4505	-0-	-207	-0-	4477	2	28	9	Y	25			261	
09	4440 X	4218	-0-	-222	-0-	4208	2	10	9	Y	9			270	
10	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5849	2	91	9	Y	83	179	1	174	
*11	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5870	2	128	9	Y	116			290	
JONES 6		WELL #: 2H		RRCID -> 266507		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 12230		PERF.12375 - 16222					
06	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	1994	2	37	9	Y	34	2	8	97	
07	2263 X	1796	-0-	-467	-0-	1763	2	33	9	Y	30			127	
08	1922 X	1763	-0-	-159	-0-	1629	2	134	9	Y	122	183	1	65	
09	2040 X	1817	-0-	-223	-0-	1815	2	2	9	Y	2	2	8	65	
10	2108 X	2047	-0-	-61	-0-	14	1	2031	2	Y	2	2	8	65	
*11	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	72	1	1861	2	Y	140	2	8	203	
						154	9								
KIKER		WELL #: 151		RRCID -> 272484		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 15200		PERF.11804 - 13400					
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1370	2	30	9	N	27			169	
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1394	2	24	9	N	22	1	8	190	
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1382	2	14	9	N	13	170	1	33	
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1329	2	32	9	N	29			62	
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1253	2	66	9	N	60			122	
*11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1327	2	18	9	N	16			138	
AITKENHEAD		WELL #: 4020H		RRCID -> 272829		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11699 - 16488					
06	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6348	2	9	9	Y	8	8	8	25	
07	7254 X	6577	-0-	-677	-0-	6577	2			Y	-0-			25	
08	7254 X	2631	-0-	-4623	-0-	2622	2	9	9	Y	8	8	8	25	
09	7020 X	2627	-0-	-4393	-0-	2617	2	10	9	Y	9	9	8	25	
10	6789 X	6782	-0-	-7	-0-	6629	2	153	9	Y	139	7	8	157	
11	6360 X	6135	-0-	-225	-0-	6085	2	50	9	Y	45	7	8	195	
JONES, L.L. 14		WELL #: 1		RRCID -> 276088		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 15414		PERF. 8490 - 14943					
06	3000 X	2926	-0-	-74	-0-	837	1	1955	2	N	122	171	1	162	
						134	9								
07	3100 X	3033	-0-	-67	-0-	867	1	1976	2	N	173	170	1	162	
						190	9								
08	3100 X	2907	-0-	-193	-0-	871	1	1876	2	N	145	173	1	132	
						160	9								
09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	990	1	1890	2	N	150	172	1	110	
						165	9								
10	3038 X	3027	-0-	-11	-0-	994	1	1886	2	N	134	170	1	72	
						147	9								
*11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	941	1	1848	2	N	154	2	8	224	
						169	9								

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622																
06	SWR 10	2976	-0-	2976	425011	1020	1	1921	2	N	32					159
07	SWR 10	2509	-0-	2509	427520	799	1	1698	2	N	11	1	8			169
08	SWR 10	2808	-0-	2808	430328	898	1	1892	2	N	16	1	8			184
09	SWR 10	3145	-0-	3145	433473	928	1	2195	2	N	20					204
10	SWR 10	3068	-0-	3068	436541	1037	1	1998	2	N	30	178	1	1	8	55
11	SWR 10	2692	-0-	2692	439233	1020	1	1666	2	N	5	1	8			59
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937																
WILLIAMS "24" WELL #: 1 RRCID -> 198525 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12468 - 14622																
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	788	2	14	9	N	13					120
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	N	12					132
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	827	2	15	9	N	14					146
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	779	2	15	9	N	14					160
10	837 N	821	-0-	-16	-0-	815	2	6	9	N	5					165
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084																
TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392																
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	N	8					90
07	651 N	623	-0-	-28	-0-	617	2	6	9	N	5					95
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					95
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	612	2	119	9	N	108					203
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					203
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
KIKER WELL #: 706 RRCID -> 241409 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF.11897 - 14105																
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					147
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					147
08	558 N	440	-0-	-118	-0-	351	2	89	9	N	81					228
09	540 N	282	-0-	-258	-0-	272	2	10	9	N	9					237
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					237
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237
BEGERT WELL #: 707 RRCID -> 244147 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11971 - 14602																
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
KIKER WELL #: 606 RRCID -> 244148 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 14140																
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					250
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					250
08	620 N	399	-0-	-221	-0-	387	2	12	9	N	11	188	1			73
09	600 N	349	-0-	-251	-0-	349	2			N	-0-					73
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					73
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					57
07	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					57
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					57
09	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	2			N	-0-					57
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11	9	N	10					62
07	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					62
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	3	9	N	3					65
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	896	2	101	9	N	92					157
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					157
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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

06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					110
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					110
08	899 N	700	-0-	-199	-0-	606	2	94	9	N	85					195
09	870 N	578	-0-	-292	-0-	575	2	3	9	N	3					198
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					198
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

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

06	4350 X	4233	-0-	-117	-0-	4233	2			N	-0-					82
07	4495 X	4299	-0-	-196	-0-	4299	2			N	-0-					82
08	4495 X	4407	-0-	-88	-0-	4294	2	113	9	N	103					185
09	4320 X	4098	-0-	-222	-0-	4086	2	12	9	N	11					196
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					196
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					196

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

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

RICHARDSON 3 WELL #: 2 RRCID -> 194054 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911

06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	285	2	347	9	N	315	190	1			590
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	521	2	975	9	N	886	757	1			719
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	323	2	409	9	N	372	562	1			529
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	181	2	274	9	N	249					778
*10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	166	2	252	9	N	229	360	1			647
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					647

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PARKER 19		//CONT.// //CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
				875461		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
						2	204370	04/05/2004	15060	11772	- 11812			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----														
EDEN				WELL #:	201	RRCID ->	213801	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11869 - 12643	
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-		623 2	7 9	N	6				321
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-		961 2	31 9	N	28	169 1			180
08	961 N	53	-0-	-908	-0-		53 2		N	-0-				180
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-				180
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-				180
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				180
-----														
LEE 4				WELL #:	2	RRCID ->	214427	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12136 - 14165	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EDEN				WELL #:	301	RRCID ->	216738	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	11922 - 13869	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
-----														
EDEN				WELL #:	105H	RRCID ->	246442	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	12134 - 16116	
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		1186 2	11 9	N	10				364
07	1271 N	986	-0-	-285	-0-		979 2	7 9	N	6				370
08	1891 N	256	-0-	-1635	-0-		253 2	3 9	N	3				373
09	1200 N	647	-0-	-553	-0-		643 2	4 9	N	4				377
10	992 N	415	-0-	-577	-0-		415 2		N	-0-				377
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT				377
-----														
YOUNG				WELL #:	303H	RRCID ->	255681	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	11785 - 15567	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			107
07	93 N	50	-0-	-43	-0-		50 2		N	-0-				107
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2		N	-0-				107
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2		N	-0-				107
10	62 N	9	-0-	-53	-0-		9 2		N	-0-				107
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				107
-----														
PALMER-ALLISON				WELL #:	307H	RRCID ->	257922	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11538	PERF.	11765 - 16165	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			235



ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC EDEN		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 107H		RRCID -> 259478	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 11965	PERF.12184	- 16519							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LOHBERGER		WELL #: 401H		RRCID -> 259540	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 11576	PERF.11710	- 16048							
06	5970 X	4808	-0-	-1162	-0-	4771	2	37	9	N	34	192	1		270
07	5859 X	4899	-0-	-960	-0-	4863	2	36	9	N	33				303
08	5859 X	4573	-0-	-1286	-0-	4540	2	33	9	N	30				333
09	5670 X	4334	-0-	-1336	-0-	4298	2	36	9	N	33				366
10	5735 X	4552	-0-	-1183	-0-	4522	2	30	9	N	27				393
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT				393
-----															
PARKER 19		WELL #: 4H		RRCID -> 259612	COMPL. DATE 10/21/2010	TOTAL DEPTH 11847	PERF.11848	- 16221							
06	4830 X	3619	-0-	-1211	-0-	3564	2	55	9	N	50	184	1		265
07	4991 X	3882	-0-	-1109	-0-	3772	2	110	9	N	100				365
08	4619 X	3854	-0-	-765	-0-	3775	2	79	9	N	72	180	1		257
09	3810 X	3122	-0-	-688	-0-	3056	2	66	9	N	60				317
10	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	3568	2	46	9	N	42				359
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT				359
-----															
DONALDSON-ALLISON		WELL #: 4017H		RRCID -> 259613	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11946	- 16347							
06	5460 X	5250	-0-	-210	-0-	5111	2	139	9	N	126	192	1		985
07	5549 X	5434	-0-	-115	-0-	5306	2	128	9	N	116				1101
08	5425 X	5323	-0-	-102	-0-	5187	2	136	9	N	124	194	1		1031
09	5250 X	5216	-0-	-34	-0-	5078	2	138	9	N	125	192	1		964
10	5425 X	4925	-0-	-500	-0-	4805	2	120	9	N	109				1073
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT				1073
-----															
PARKER 19		WELL #: 3H		RRCID -> 259615	COMPL. DATE 12/06/2010	TOTAL DEPTH 11840	PERF.12402	- 16299							
06	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6345	2	35	9	N	32				326
07	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5773	2	32	9	N	29				355
08	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5885	2	37	9	N	34				389
09	1620 X	1351	-0-	-269	-0-	1340	2	11	9	N	10				399
10	1674 X	1181	-0-	-493	-0-	1161	2	20	9	N	18				417
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT				417
-----															
LEE		WELL #: 507H		RRCID -> 259638	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH 11788	PERF.11946	- 16263							
06	4200 X	4124	-0-	-76	-0-	4082	2	42	9	N	38				723
07	4309 X	4247	-0-	-62	-0-	4178	2	69	9	N	63	194	1		592
08	4309 X	4223	-0-	-86	-0-	4181	2	42	9	N	38				630
09	4170 X	4016	-0-	-154	-0-	3972	2	44	9	N	40				670
10	4309 X	3702	-0-	-607	-0-	3658	2	44	9	N	40				710
11	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT				710
-----															
LOHBERGER		WELL #: 301H		RRCID -> 259640	COMPL. DATE 01/08/2011	TOTAL DEPTH 11672	PERF.11835	- 15955							
06	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6812	2	61	9	N	55				386
07	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7050	2	53	9	N	48				434
08	7254 X	7012	-0-	-242	-0-	6957	2	55	9	N	50	194	1		290
09	7020 X	6674	-0-	-346	-0-	6617	2	57	9	N	52				342
10	7254 X	6290	-0-	-964	-0-	6228	2	62	9	N	56				398
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT				398

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LEE		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11760 - 16174					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	N	5				449
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	636	2	7	9	N	6				455
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1907	2	34	9	N	31	194	1		292
09	3000 N	8894	-0-	5894	5894	8797	2	97	9	N	88				380
*10	3100 N	8941	-0-	5841	11735	8846	2	95	9	N	86				466
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	10865					N	NO RPT				466
-----															
EDEN		WELL #: 106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 11934		PERF.11985 - 16355					
06	12990 X	12249	-0-	-741	-0-	12141	2	108	9	N	98				376
07	13423 X	12784	-0-	-639	-0-	12653	2	131	9	N	119	190	1		305
08	13020 X	12598	-0-	-422	-0-	12481	2	117	9	N	106	186	1		225
09	12600 X	12220	-0-	-380	-0-	12090	2	130	9	N	118				343
10	13020 X	12581	-0-	-439	-0-	12456	2	125	9	N	114	181	1		276
11	12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					N	NO RPT				276
-----															
ROGERS 5		WELL #: 2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12233		PERF.12190 - 16558					
06	8670 X	8347	-0-	-323	-0-	8159	2	188	9	N	171	189	1		659
07	8897 X	8584	-0-	-313	-0-	8389	2	195	9	N	177	182	1		654
08	8897 X	8490	-0-	-407	-0-	8297	2	193	9	N	175	130	1		699
09	8490 X	8110	-0-	-380	-0-	7950	2	160	9	N	145	188	1		656
10	8711 X	8136	-0-	-575	-0-	7981	2	155	9	N	141	188	1		609
11	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT				609
-----															
YOUNG 2		WELL #: 3H		RRCID -> 263449		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11555 - 15843					
06	4200 X	3319	-0-	-881	-0-	3266	2	53	9	N	48				853
07	4309 X	4012	-0-	-297	-0-	3969	2	43	9	N	39				892
08	4247 X	3906	-0-	-341	-0-	3839	2	67	9	N	61				953
09	4110 X	3643	-0-	-467	-0-	3607	2	36	9	N	33	190	1		796
10	4154 X	3796	-0-	-358	-0-	3735	2	61	9	N	55				851
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT				851
-----															
DONALDSON-ALLISON		WELL #: 5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11973 - 16289					
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1935	2	94	9	N	85				439
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1882	2	102	9	N	93	193	1		339
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1920	2	95	9	N	86				425
09	2040 N	1984	-0-	-56	-0-	1877	2	107	9	N	97	190	1		332
10	1984 N	1803	-0-	-181	-0-	1719	2	84	9	N	76				408
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT				408
-----															
LOHBERGER		WELL #: 201H		RRCID -> 263505		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 11580		PERF.11730 - 16023					
06	8790 X	7117	-0-	-1673	-0-	7084	2	33	9	N	30				515
07	9517 X	7019	-0-	-2498	-0-	6994	2	25	9	N	23				538
08	9517 X	6946	-0-	-2571	-0-	6918	2	28	9	N	25				563
09	7290 X	6892	-0-	-398	-0-	6860	2	32	9	N	29				592
10	7347 X	6452	-0-	-895	-0-	6431	2	21	9	N	19				611
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT				611
-----															
LEE		WELL #: 506H		RRCID -> 264911		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11886 - 16276					
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				336
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				336
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				336
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				336
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				336
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT				336

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
LEE WELL #: 403H RRCID -> 265288 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12380 - 16788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	9210 X	8845	-0-	-365	-0-	8592 2	253 9		N	230	190 1		525
07	9393 X	9197	-0-	-196	-0-	8945 2	252 9		N	229	193 1		561
08	9393 X	9002	-0-	-391	-0-	8761 2	241 9		N	219	194 1		586
09	8910 X	8501	-0-	-409	-0-	8247 2	254 9		N	231	191 1		626
10	9207 X	8471	-0-	-736	-0-	8232 2	239 9		N	217	191 1		652
11	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-				N	NO RPT			652

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

06	4260 X	3470	-0-	-790	-0-	3448 2	22 9		N	20	189 1		511
07	4402 X	3727	-0-	-675	-0-	3687 2	40 9		N	36			547
08	4278 X	3435	-0-	-843	-0-	3400 2	35 9		N	32			579
09	4140 X	3147	-0-	-993	-0-	3114 2	33 9		N	30			609
10	3720 X	2821	-0-	-899	-0-	2752 2	69 9		N	63			672
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				N	NO RPT			672

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

06	6630 X	6017	-0-	-613	-0-	5977 2	40 9		N	36			521
07	6851 X	6846	-0-	-5	-0-	6843 2	3 9		N	3			524
08	6851 X	6594	-0-	-257	-0-	6547 2	47 9		N	43			567
09	6390 X	6247	-0-	-143	-0-	6201 2	46 9		N	42			609
10	6851 X	5934	-0-	-917	-0-	5888 2	46 9		N	42			651
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-				N	NO RPT			651

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

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
BCE-MACH II LLC 040205  
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 1R RRCID -> 253448 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13803 - 13429

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

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

06	2490 N	2378	-0-	-112	-0-	2370 2	8 9		N	7			63
07	2573 N	2336	-0-	-237	-0-	2319 2	17 9		N	15			78
08	2480 N	2303	-0-	-177	-0-	2291 2	12 9		N	11			89
09	2370 N	2139	-0-	-231	-0-	2125 2	14 9		N	13			102
10	2325 N	2132	-0-	-193	-0-	2119 2	13 9		N	12			114
11	2220 N	2066	-0-	-154	-0-	2052 2	14 9		N	13	104 1		23

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC 040570  
 B & H SWD WELL #: 1 RRCID -> 263447 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4310 - 6355

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943

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

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 090737 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986

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

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

06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					47
07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					47
08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					47
09	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	11	1	4630	2	N	-0-					47
10	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	29	1	4657	2	N	-0-					47
*11	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	108	1	4463	2	N	-0-					47

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

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

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

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) BLACKBEARD OPERATING, LLC YOUNG TRUST		//CONT.// //CONT.//	01810 600 073056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) BLACKBEARD OPERATING, LLC YOUNG TRUST		//CONT.// //CONT.//	01810 600 073056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
		WELL #:	104	RRCID ->	108206	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	14327	-	14342	
06	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-			-0-
07	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			Y	-0-			-0-
08	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			Y	-0-			-0-
09	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			Y	-0-			-0-
10	6541 X	5030	-0-	-1511	-0-	25	1	5005	2	Y	-0-			-0-
11	6540 X	4472	-0-	-2068	-0-	80	1	4392	2	Y	-0-			-0-
-----														
KIKER AMOCO		WELL #:	106	RRCID ->	109544	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	14920	PERF.	14436	-	14470	
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-			7
07	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-			7
08	3131 X	2640	-0-	-491	-0-	2640	2			Y	-0-			7
09	3030 X	2820	-0-	-210	-0-	2820	2			Y	-0-			7
10	3131 X	2219	-0-	-912	-0-	14	1	2205	2	Y	-0-			7
11	2940 X	1869	-0-	-1071	-0-	38	1	1831	2	Y	-0-			7
-----														
JONES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	115418	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	14611	-	14621	
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-			-0-
07	4216 X	3835	-0-	-381	-0-	3835	2			N	-0-			-0-
08	5766 X	3676	-0-	-2090	-0-	3648	2	28	9	N	25			25
09	5580 X	4464	-0-	-1116	-0-	4440	2	24	9	N	22			47
10	5766 X	3743	-0-	-2023	-0-	3743	2			N	-0-			47
*11	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-			47
-----														
GLISAN		WELL #:	1	RRCID ->	115528	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	14870	PERF.	14456	-	14484	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			62
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			62
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			62
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			62
*10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			62
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			62
-----														
GEORGE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	118862	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	14822	PERF.	14370	-	14422	
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-			8
07	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3348	2	8	9	N	7			15
08	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2811	2	2	9	N	2			17
09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-			17
*10	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			17
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			17
-----														
STEELE-YOUNG		WELL #:	202	RRCID ->	120720	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	14249	PERF.	14130	-	14144	
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2452	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-			-0-
08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2593	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2652	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	5	1	2781	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	2100 N	1669	-0-	-431	-0-	36	1	1632	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056											
HALL WELL #: 303 RRCID -> 124235 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
BUTCHER WELL #: 105 RRCID -> 124601 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017											
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		N	-0-
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		N	-0-
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2		N	-0-
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-
*11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		N	-0-
BEGERT WELL #: 1013 RRCID -> 126511 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14498 - 14504											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304											
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2		N	-0-
07	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9099	2	1 9	N	-0-
08	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2		N	-0-
09	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2		N	-0-
10	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2		N	-0-
*11	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2		N	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670												
06	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5630	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07	5952 X	5859	-0-	-93	-0-	5859	2		Y	-0-		-0-
08	5952 X	5820	-0-	-132	-0-	5819	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	5670 X	5530	-0-	-140	-0-	5529	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
10	5859 X	5151	-0-	-708	-0-	5	1	5145	2	Y	1	1 8
						1	9					
11	5670 X	5374	-0-	-296	-0-	36	1	5337	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
BOWERS WELL #: 1258 RRCID -> 175074 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14212 - 14224												
06	11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	2		N	-0-		-0-
07	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	11940	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2		N	-0-		-0-
09	11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2		N	-0-		-0-
10	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2		N	-0-		-0-
11	10200 X	9565	-0-	-635	-0-	9565	2		N	-0-		-0-
KIKER WELL #: 1503 RRCID -> 181951 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 15027 PERF.14812 - 14852												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785												
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
LOHBERGER WELL #: 101 RRCID -> 111510 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 14443 PERF.14320 - 14354												
06	9540 X	9503	-0-	-37	-0-	690	1	8813	2	N	-0-	-0-
07	9889 X	9778	-0-	-111	-0-	713	1	9065	2	N	-0-	-0-
08	9889 X	9638	-0-	-251	-0-	713	1	8925	2	N	-0-	-0-
09	9570 X	9377	-0-	-193	-0-	690	1	8687	2	N	-0-	-0-
*10	9858 X	8813	-0-	-1045	-0-	713	1	8100	2	N	-0-	-0-
11	9510 X	9437	-0-	-73	-0-	690	1	8747	2	N	-0-	-0-
DONALDSON-ALLISON WELL #: 2 A RRCID -> 119664 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14628 - 14665												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175  
 PALMER-ALLISON WELL #: 207 RRCID -> 121148 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 14524 PERF.14396 - 14418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06		7980 X	7012	-0-	-968	-0-	60	1	6952	2	N	-0-		140
07		8246 X	6655	-0-	-1591	-0-	62	1	6593	2	N	-0-		140
08		7254 X	6565	-0-	-689	-0-	62	1	6503	2	N	-0-		140
09		7020 X	6527	-0-	-493	-0-	60	1	6467	2	N	-0-		140
10		7254 X	6289	-0-	-965	-0-	62	1	6227	2	N	-0-		140
*11		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	60	1	7598	2	N	-0-		140

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

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

TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION 861467  
 YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070

06		1590 N	1385	-0-	-205	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
07		1643 N	1274	-0-	-369	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
08		1302 N	1044	-0-	-258	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
09		1590 N	1081	-0-	-509	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
10		1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
*11		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-

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

06		360 N	212	-0-	-148	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07		310 N	166	-0-	-144	-0-	166	2		N	-0-			-0-
08		279 N	163	-0-	-116	-0-	163	2		N	-0-			-0-
09		240 N	138	-0-	-102	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
*11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-

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

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

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

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



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461						
PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	141768	COMPL. DATE	04/25/1992	TOTAL DEPTH	15060 PERF.14544 - 14568
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LEE		WELL #:		3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910 PERF.14720 - 14767
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
-----										
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
YOUNG TRUST UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	158337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14600 PERF.14458 - 14472
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639								
LEE		WELL #:		105	RRCID ->	100143	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	14974 PERF.14810 - 14825
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON PARKS (TONKAWA)		01810 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
STILES 67		WELL #:		25H	RRCID ->	271180	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	10662 PERF.10416 - 10522
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON-BRITT (12350)		01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CAPACITY		CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
HOLT 20		WELL #:		1	RRCID ->	200223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18169 PERF.12164 - 13596
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	Y	-0-		36
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	634 2	Y	-0-		36
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	Y	-0-		36
09	870 N	829	-0-	-41	-0-	829 2	Y	-0-		36
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2	Y	-0-		36
*11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	Y	-0-		36

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1715	2	3	9	Y	3	3	8			77
07	1860 X	1800	-0-	-60	-0-	1800	2			Y	-0-					77
08	1860 X	1764	-0-	-96	-0-	1760	2	4	9	Y	4	4	8			77
09	1800 X	1733	-0-	-67	-0-	1655	2	78	9	Y	71	4	8			144
10	1798 X	1641	-0-	-157	-0-	1638	2	3	9	Y	3	3	8			144
11	1740 X	1650	-0-	-90	-0-	1647	2	3	9	Y	3	3	8			144

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

06	2250 N	2228	-0-	-22	-0-	2225	2	3	9	N	3	3	8			89
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2359	2	80	9	N	73					162
08	2294 N	2190	-0-	-104	-0-	2187	2	3	9	N	3	3	8			162
09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2285	2	66	9	N	60	179	1	3	8	40
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2358	2	4	9	N	4	4	8			40
*11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2228	2	4	9	N	4	4	8			40

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

06	180 N	140	-0-	-40	-0-	138	2	2	9	N	2					41
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	122	2	2	9	N	2					43
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					43
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					43
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

06	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					163
07	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					163
08	558 N	348	-0-	-210	-0-	348	2			N	-0-	3	7			160
09	540 N	135	-0-	-405	-0-	135	2			N	-0-					160
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
REED		WELL #:		3	RRCID ->	129180	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	13008	PERF.12439 - 12944		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRITT -9-		WELL #:		3	RRCID ->	144068	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12457 - 12601		
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3782	2	11 9	N	10			74
07	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4040	2	3 9	N	3			77
08	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4004	2	2 9	N	2			79
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3907	2	4 9	N	4			83
10	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			83
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			83
-----													
BRITT -7-		WELL #:		3	RRCID ->	148078	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11140 - 12660		
06	270 N	181	-0-	-89	-0-	163	2	18 9	N	16			229
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	179	2	11 9	N	10	185 1		54
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	270	2	169 9	N	154	175 1		33
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8 9	N	7			40
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
-----													
BRITT -3-		WELL #:		4	RRCID ->	148454	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	16218	PERF.12243 - 13134		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46 7		81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
-----													
KEY -11-		WELL #:		4	RRCID ->	163604	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	16290	PERF.12879 - 13212		
06	630 N	492	-0-	-138	-0-	491	2	1 9	N	1	186 1		82
07	589 N	473	-0-	-116	-0-	467	2	6 9	N	5			87
08	620 N	460	-0-	-160	-0-	460	2		N	-0-			87
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	549	2	42 9	N	38	109 1		16
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
-----													
BRITT RANCH		WELL #:		104	RRCID ->	182388	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12400 - 13972		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILLIAMS 33		WELL #:		2	RRCID ->	208704	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12789	PERF.11960 - 12678		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
WILLIAMS 33		WELL #: 3		RRCID -> 209432		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11941 - 12718								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
-----																
BRITT -7-		WELL #: 4		RRCID -> 209973		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12139 - 12779								
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					176
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					176
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					176
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					176
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					176
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
-----																
TROY 23		WELL #: 2		RRCID -> 212731		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12219 - 12711								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
-----																
REED		WELL #: 502H		RRCID -> 258000		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12408 PERF.12823 - 16750								
06	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10783	2	140	9	N	127					479
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	128	355	1			252
08	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	11256	2	142	9	N	129	186	1			195
09	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	11056	2	113	9	N	103	181	1			117
*10	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	11343	2	73	9	N	66					183
11	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					183
-----																
REED		WELL #: 602H		RRCID -> 262850		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12511 PERF.12990 - 17227								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REED		WELL #: 1A		RRCID -> 268652		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 16400 PERF.12380 - 16158								
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1151	2	55	9	N	50					130
07	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1177	2	32	9	N	29					159
08	1178 N	977	-0-	-201	-0-	960	2	17	9	N	15					174
09	1200 N	843	-0-	-357	-0-	822	2	21	9	N	19	163	1			30
*10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	799	2	17	9	N	15					45
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					45
-----																
BRITT -10-		WELL #: 1		RRCID -> 278485		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 16300 PERF.12368 - 13224								
06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3234	2	57	9	N	52	187	1			140
07	2883 X	2871	-0-	-12	-0-	2809	2	62	9	N	56					196
08	2883 X	2731	-0-	-152	-0-	2677	2	54	9	N	49					245
09	3150 X	2745	-0-	-405	-0-	2688	2	57	9	N	52	181	1			116
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					116
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					116

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BRITT -3-		WELL #:		1H	RRCID ->	280787	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL	DEPTH	12848	PERF.13181	- 17966		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	15870 X	13929	-0-	-1941	-0-	13740	2	189 9	N	172	187 1		394		
07	16213 X	14171	-0-	-2042	-0-	13981	2	190 9	N	173	365 1		202		
08	15655 X	14038	-0-	-1617	-0-	13848	2	190 9	N	173	186 1		189		
09	14790 X	13150	-0-	-1640	-0-	12956	2	194 9	N	176	186 1		179		
10	14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-				N	NO RPT			179		
11	13920 X	NO RPT	-0-	-13920	-0-				N	NO RPT			179		
-----															
BRITT -10-		WELL #:		1H	RRCID ->	281278	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL	DEPTH	10261	PERF.12816	- 17681		
06	9420 X	8843	-0-	-577	-0-	8645	2	198 9	N	180	372 1		279		
07	9734 X	9008	-0-	-726	-0-	8807	2	201 9	N	183	181 1		281		
08	9734 X	8773	-0-	-961	-0-	8573	2	200 9	N	182	182 1		281		
09	9270 X	8243	-0-	-1027	-0-	8038	2	205 9	N	186	183 1		284		
10	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-				N	NO RPT			284		
11	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-				N	NO RPT			284		
-----															
BRITT -3-		WELL #:		3H	RRCID ->	281625	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL	DEPTH	12855	PERF.13207	- 17730		
06	9570 X	8747	-0-	-823	-0-	8587	2	160 9	N	145	185 1		412		
07	9734 X	8800	-0-	-934	-0-	8646	2	154 9	N	140	367 1		185		
08	9672 X	8683	-0-	-989	-0-	8511	2	172 9	N	156			341		
09	9150 X	8351	-0-	-799	-0-	8190	2	161 9	N	146	372 1		115		
10	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-				N	NO RPT			115		
11	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-				N	NO RPT			115		
-----															
KEY -11-		WELL #:		1H	RRCID ->	281874	COMPL. DATE	11/24/2016	TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13285	- 17258		
06	15600 X	14034	-0-	-1566	-0-	13762	2	272 9	N	247	183 1		626		
07	15717 X	14171	-0-	-1546	-0-	13915	2	256 9	N	233	554 1		305		
08	15469 X	13967	-0-	-1502	-0-	13711	2	256 9	N	233	358 1		180		
09	14640 X	13307	-0-	-1333	-0-	13055	2	252 9	N	229	260 1		149		
10	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-				N	NO RPT			149		
11	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-				N	NO RPT			149		
-----															
BRITT -10-		WELL #:		2H	RRCID ->	282780	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL	DEPTH	12798	PERF.13245	- 17892		
06	21750 X	19782	-0-	-1968	-0-	19457	2	325 9	N	295	557 1		448		
07	21948 X	19954	-0-	-1994	-0-	19634	2	320 9	N	291	368 1		371		
08	21607 X	19688	-0-	-1919	-0-	19378	2	310 9	N	282	370 1		283		
09	20550 X	18654	-0-	-1896	-0-	18299	2	355 9	N	323	417 1		189		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			189		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			189		
-----															
TEMPLAR OPERATING LLC		841421		WELL #:		2	RRCID ->	126499	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12228	- 12390
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/18/2020															
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		4	RRCID ->	168159	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL	DEPTH	16368	PERF.12422	- 13116
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	434	2	12 9	N	11	119 1		152		
07	465 N	459	-0-	-6	-0-	445	2	14 9	N	13			165		
08	465 N	48	-0-	-417	-0-	48	2		N	-0-			165		
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			165		
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			165		
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			165		

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
ELMORE 32		WELL #: 2		RRCID -> 197655		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1057 2	24	9	N	22				391	
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1169 2	18	9	N	16				407	
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1115 2	9	9	N	8				415	
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1239 2	10	9	N	9				424	
*10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1770 2	28	9	N	25				449	
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT				449	

FIELDS		WELL #: 1031		RRCID -> 199858		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665							
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1376 2	34	9	N	31				373
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1388 2	37	9	N	34	124	1		283
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1379 2	36	9	N	33				316
09	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	1290 2	40	9	N	36				352
10	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1352 2	28	9	N	25				377
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT				377

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

LEGG -6-		WELL #: 206		RRCID -> 202611		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				45

LEGG 7		WELL #: 307		RRCID -> 203230		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564							
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				304
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				304
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				304
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				304
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				304
11	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				304

BRITT -6-		WELL #: 306		RRCID -> 204653		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796							
06	390 N		367	-0-	-23	-0-	367 2			N	-0-				172
07	403 N		247	-0-	-156	-0-	247 2			N	-0-	111	1		61
08	341 N		19	-0-	-322	-0-	19 2			N	-0-				61
09	360 N		-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-				61
10	248 N		-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				61
11	30 N		NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				61

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
ELMORE 21		WELL #: 2		RRCID -> 204801		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	687	2	15 9	N	14	131 1	126
07	744 N	681	-0-	-63	-0-	672	2	9 9	N	8		134
08	651 N	88	-0-	-563	-0-	86	2	2 9	N	2		136
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		136
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		136
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		136
-----												
GRAYSON 22		WELL #: 1022		RRCID -> 206742		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
-----												
GRAYSON		WELL #: 2032		RRCID -> 207870		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038				
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	981	2	19 9	N	17	91 1	64
07	1054 N	971	-0-	-83	-0-	951	2	20 9	N	18		82
08	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1009	2	28 9	N	25	98 1	9
09	990 N	886	-0-	-104	-0-	863	2	23 9	N	21		30
10	961 N	938	-0-	-23	-0-	916	2	22 9	N	20		50
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT		50
-----												
ELMORE 21		WELL #: 3021		RRCID -> 208742		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 12988				
06	900 N	898	-0-	-2	-0-	876	2	22 9	N	20	139 1	207
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1186	2	25 9	N	23		230
08	930 N	150	-0-	-780	-0-	147	2	3 9	N	3		233
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	3		236
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		236
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		236
-----												
ELMORE 21		WELL #: 4021		RRCID -> 209636		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12366 - 12976				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
-----												
FIELDS		WELL #: 2031		RRCID -> 209948		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12150 - 13135				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		174
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		174
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		174
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		174
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		174

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					356

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264

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

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					393

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73



OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
BRITT 5 WELL #: 2 RRCID -> 214547 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HALL 23 WELL #: 2 RRCID -> 215107 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12219 - 13042

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2020 - P/A 03/02/20

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

06	1260 N	874	-0-	-386	-0-	861	2	13	9	N	12					349
07	1209 N	852	-0-	-357	-0-	851	2	1	9	N	1	89	1			261
08	1178 N	362	-0-	-816	-0-	362	2			N	-0-					261
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1133	2	23	9	N	21					282
*10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					282
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					282

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

06	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4066	2	34	9	N	31	187	1			326
07	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2255	2	32	9	N	29					355
08	2139 X	1792	-0-	-347	-0-	1789	2	3	9	N	3					358
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	150	1			208
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					208
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					208

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

06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	847	2	18	9	N	16					142
07	1457 N	653	-0-	-804	-0-	633	2	20	9	N	18	83	1			77
08	899 N	63	-0-	-836	-0-	63	2			N	-0-					77
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					77
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					77
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					77

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

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

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2015

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

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

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

06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					121
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					121
08	403 N	88	-0-	-315	-0-	87	2	1	9	N	1					122
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	1					123
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					123
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					123

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

06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2159	2	36	9	N	33	38	1			142
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2259	2	43	9	N	39					181
08	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	2228	2	43	9	N	39	139	1			81
09	2190 N	1662	-0-	-528	-0-	1636	2	26	9	N	24					105
10	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	2217	2	46	9	N	42					147
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					147

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 ELMORE 21 WELL #: RRCID -> 228625 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			263
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			263
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			263
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			263
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			263
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			263
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018														

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

06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2830	2	34	9	N	31	106	1	304
07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3202	2	36	9	N	33			337
08	2759 X	2361	-0-	-398	-0-	2319	2	42	9	N	38	105	1	270
09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3035	2	36	9	N	33			303
*10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3172	2	45	9	N	41			344
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			344

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

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

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

06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2214	2	51	9	N	46	147	1	531
07	2356 N	2310	-0-	-46	-0-	2265	2	45	9	N	41			572
08	2356 N	2309	-0-	-47	-0-	2262	2	47	9	N	43	98	1	517
09	2280 N	2210	-0-	-70	-0-	2166	2	44	9	N	40			557
10	2325 N	2260	-0-	-65	-0-	2215	2	45	9	N	41			598
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			598

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

06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			11
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			11
08	434 N	43	-0-	-391	-0-	43	2			N	-0-			11
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			11
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			11
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			11

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

06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1991	2	18	9	N	16			302
07	548 X	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	N	4	185	1	121
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			121
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			121
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			121
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			121

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461							
LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1111 2	56 9	N	194
07	1364 N	892	-0-	-472	-0-	863 2	29 9	N	220
08	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	1122 2	42 9	N	258
09	1170 N	842	-0-	-328	-0-	835 2	7 9	N	264
*10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1098 2	53 9	N	312
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	312
-----									
GRAYSON 22		WELL #: 5H		RRCID -> 257931		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12882 - 17238	
06	10350 X	9541	-0-	-809	-0-	9376 2	165 9	N	690
07	12183 X	9913	-0-	-2270	-0-	9728 2	185 9	N	662
08	12183 X	8175	-0-	-4008	-0-	8051 2	124 9	N	720
09	11790 X	9912	-0-	-1878	-0-	9766 2	146 9	N	666
10	9920 X	7340	-0-	-2580	-0-	7232 2	108 9	N	672
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-			N	672
-----									
MCMAHAN 22		WELL #: 2H		RRCID -> 258544		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569	
06	6570 X	6362	-0-	-208	-0-	6233 2	129 9	N	93
07	6789 X	5971	-0-	-818	-0-	5861 2	110 9	N	193
08	6789 X	3865	-0-	-2924	-0-	3815 2	50 9	N	238
09	6420 X	4142	-0-	-2278	-0-	4075 2	67 9	N	299
10	6572 X	4081	-0-	-2491	-0-	4014 2	67 9	N	360
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-			N	360
-----									
ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID -> 265113		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12235 PERF.12402 - 16728	
06	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	12829 2	183 9	N	626
07	13795 X	13203	-0-	-592	-0-	12984 2	219 9	N	520
08	13795 X	13416	-0-	-379	-0-	13200 2	216 9	N	524
09	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	13289 2	216 9	N	720
*10	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	13388 2	220 9	N	920
11	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-			N	920
-----									
ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272 PERF.12403 - 16125	
06	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	13363 2	286 9	N	608
07	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	13400 2	264 9	N	655
08	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	12702 2	252 9	N	605
09	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	8810 2	158 9	N	749
*10	13477 X	13477	-0-	-0-	-0-	13218 2	259 9	N	718
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	718
-----									
MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265739		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 12132 PERF.12584 - 16518	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
ELMORE 32		WELL #: 9H		RRCID -> 266355		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12277 PERF.12625 - 15968	
06	7020 X	5637	-0-	-1383	-0-	5516 2	121 9	N	735
07	7254 X	5534	-0-	-1720	-0-	5407 2	127 9	N	778
08	7068 X	4879	-0-	-2189	-0-	4773 2	106 9	N	683
09	6030 X	4029	-0-	-2001	-0-	3923 2	106 9	N	779
10	5828 X	4246	-0-	-1582	-0-	4036 2	210 9	N	970
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-			N	970

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
MCMAHAN 22		WELL #: 6H		RRCID -> 266691		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13993		PERF.14428 - 18391	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	24202 X	24202	-0-	-0-	-0-	24202	2	N	-0-		157
07	25730 X	25730	-0-	-0-	-0-	25730	2	N	-0-		157
08	22746 X	22746	-0-	-0-	-0-	22746	2	N	-0-		157
09	15406 X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2	N	-0-		157
*10	24795 X	24795	-0-	-0-	-0-	24578	2	N	197	192 1	162
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		162
-----											
ELMORE 32		WELL #: 13H		RRCID -> 267006		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 12078		PERF. N/A	
06	7800 X	5802	-0-	-1998	-0-	5600	2	N	184		915
07	8060 X	5398	-0-	-2662	-0-	5213	2	N	168	194 1	889
08	8060 X	5230	-0-	-2830	-0-	5077	2	N	139	197 1	831
09	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6440	2	N	139		970
*10	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	6976	2	N	217	371 1	816
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			N	NO RPT		816
-----											
ELMORE 21 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 267507		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12295 - 15981	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMAHAN W 22		WELL #: 1SL		RRCID -> 268068		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	13200 X	4354	-0-	-8846	-0-	4212	2	N	129	187 1	238
07	10664 X	4396	-0-	-6268	-0-	4256	2	N	127	191 1	174
08	4495 X	4274	-0-	-221	-0-	4138	2	N	124		298
09	4350 X	4155	-0-	-195	-0-	4003	2	N	138	196 1	240
10	4495 X	4102	-0-	-393	-0-	3961	2	N	128	181 1	187
11	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			N	NO RPT		187
-----											
MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 268075		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 13956		PERF.14340 - 18272	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMAHAN 22		WELL #: 3H		RRCID -> 276620		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12465 - 16557	
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3691	2	N	53		253
07	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4231	2	N	65	187 1	131
08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4377	2	N	70		201
09	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4549	2	N	86	192 1	95
*10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4282	2	N	89		184
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N	NO RPT		184
-----											
ELMORE 21		WELL #: 12H		RRCID -> 278157		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12099		PERF.12491 - 16361	
06	6000 X	5493	-0-	-507	-0-	5360	2	N	121	187 1	869
07	5735 X	4891	-0-	-844	-0-	4775	2	N	105		974
08	5735 X	4874	-0-	-861	-0-	4751	2	N	112	194 1	892
09	5490 X	4417	-0-	-1073	-0-	4294	2	N	112		1004
10	5673 X	3910	-0-	-1763	-0-	3803	2	N	97		1101
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			N	NO RPT		1101

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR (ST. LOUIS) H & L OPERATING CO., LLC SANTA FE		01928 400 339787		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
WELL #: 1110		RRCID -> 127570		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8241 - 8466						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	10 1	2785	2	N	-0-			19
07		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	10 1	3246	2	N	-0-			19
08		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	10 1	3055	2	N	-0-			19
09		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	10 1	2993	2	N	14			33
							15 9							
10		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	10 1	3138	2	N	-0-			33
*11		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	10 1	3130	2	N	-0-			33
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY PEARSON UNIT		825420		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
WELL #: 4		RRCID -> 112362		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9093		PERF. 8258 - 8300						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			32
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			32
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			32
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-			32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC PEARSON		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
WELL #: 3109		RRCID -> 100278		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8386 - 8486						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
-----														
PEARSON		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
WELL #: 6109		RRCID -> 185488		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 8084 - 8264						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	837 2	17	9	N	15			226
07		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1407 2	33	9	N	30			256
08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1178 2	88	9	N	80	173 1		163
09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2			N	-0-			163
10		1302 N	1120	-0-	-182	-0-	1120 2			N	-0-			163
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT			163
-----														
ALPAR (MORROW LOWER) PERDURE PETROLEUM LLC CLEMMENT, E. D.		01928 470 653224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
WELL #: 45		RRCID -> 170500		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8096 - 8110						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
-----														
CLEMMENT, E.D.		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
WELL #: 32		RRCID -> 178281		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7949 - 8025						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
REMNANT ENERGY, INC.				701555											
DANIEL 139				WELL #:	2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7582 - 7602		
06	2200 N	2200	-0-	-0-		-0-	2200	2		N	-0-				29
07	2238 N	2238	-0-	-0-		-0-	2238	2		N	-0-				29
08	2257 N	2257	-0-	-0-		-0-	2257	2		N	-0-				29
09	2190 N	2153	-0-	-37		-0-	2153	2		N	-0-				29
10	2232 N	2180	-0-	-52		-0-	2180	2		N	-0-				29
11	2190 N	2079	-0-	-111		-0-	2079	2		N	-0-				29

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

ALPAR (TONKAWA)				01928 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC				040205											
ISAACS				WELL #:	1091	RRCID ->	068949	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8282 - 8288		
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

YARNOLD				WELL #:	2113	RRCID ->	204796	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8151 - 8157
06	1350 #	1309	-0-	-41		-0-	1298	2	11 9	N	10		125
07	1395 #	1378	-0-	-17		-0-	1369	2	9 9	N	8		133
08	1395 #	1361	-0-	-34		-0-	1351	2	10 9	N	9	132 1	10
09	1350 #	1302	-0-	-48		-0-	1293	2	9 9	N	8		18
10	1364 #	1285	-0-	-79		-0-	1274	2	11 9	N	10		28
*11	1407 R	1407	-0-	-0-		-0-	1392	2	15 9	N	14		42

ISAACS				WELL #:	3091	RRCID ->	204799	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8286 - 8296
06	1998 R	1998	-0-	-0-		-0-	1979	2	19 9	N	17		47
07	2057 R	2057	-0-	-0-		-0-	2045	2	12 9	N	11		58
08	2046 #	2028	-0-	-18		-0-	2014	2	14 9	N	13		71
09	2010 #	1969	-0-	-41		-0-	1956	2	13 9	N	12		83
10	2077 #	2009	-0-	-68		-0-	1994	2	15 9	N	14		97
11	2010 #	1963	-0-	-47		-0-	1945	2	18 9	N	16	101 1	12

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
YARNOLD		WELL #:		3113	RRCID ->	209766	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8150 - 8157	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

MCFATTER		WELL #:		1078	RRCID ->	123738	COMPL. DATE	05/11/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8400 - 8410	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-

FORGEY		WELL #:		2079	RRCID ->	126805	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8390 - 8400	
06	1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	1857	2	3 9	N	3			157
07	1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	1895	2	2 9	N	2			159
08	1860 #	1813	-0-	-47	-0-	1799	2	14 9	N	13			172
09	1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			172
10	1860 #	1815	-0-	-45	-0-	1795	2	20 9	N	18	182 1		8
*11	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1856	2	17 9	N	15			23

FORGEY		WELL #:		3112	RRCID ->	198455	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 8152	
06	2722 R	2722	-0-	-0-	-0-	2700	2	22 9	N	20			180
07	2516 R	2516	-0-	-0-	-0-	2501	2	15 9	N	14			194
08	2338 R	2338	-0-	-0-	-0-	2326	2	12 9	N	11			205
09	2486 R	2486	-0-	-0-	-0-	2482	2	4 9	N	4			209
10	2482 R	2482	-0-	-0-	-0-	2473	2	9 9	N	8	192 1		25
*11	2837 R	2837	-0-	-0-	-0-	2820	2	17 9	N	15			40



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

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610								
ISAACS 114		WELL #:		1	RRCID ->	179382	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	8379	PERF.	8200 - 8206
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2020												

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
FORGEY "112"		WELL #:		1	RRCID ->	212698	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 - 8150			
06	2130	#	2095	-0-	-35	-0-	30	1	2031	2	N	31	189	1	37
							34	9							
07	2170	#	2160	-0-	-10	-0-	31	1	2095	2	N	31			68
							34	9							
08	2170	#	1816	-0-	-354	-0-	26	1	1753	2	N	34			102
							37	9							
09	2100	#	2023	-0-	-77	-0-	30	1	1946	2	N	43			145
							47	9							
10	2170	#	2057	-0-	-113	-0-	27	1	1994	2	N	33			178
							36	9							
11	2100	#	1921	-0-	-179	-0-	28	1	1845	2	N	44	192	1	30
							48	9							

FORGEY "94"				WELL #:	1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550 - 8322		
06	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	29	1	1190	2	N	-0-			132
07	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	31	1	1247	2	N	3			135
							3	9							
08	1240	#	1134	-0-	-106	-0-	26	1	1106	2	N	2			137
							2	9							
09	1200	#	1188	-0-	-12	-0-	30	1	1155	2	N	3			140
							3	9							
10	1240	#	1202	-0-	-38	-0-	28	1	1155	2	N	17			157
							19	9							
*11	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	29	1	1202	2	N	-0-			157

ALPAR-FALCON (CHESTER)				01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE								
GRAVES OPERATING, LLC				325799											
HOOVER -137-		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8364 - 8384			
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-			68
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-			68
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-			68
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-			68
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			68
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			68

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-FALCON (CHESTER)		//CONT.//	01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461										
HOOVER			WELL #: 1128	RRCID -> 137268	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 8376	-	8408				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			45
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			45
08		744 N	171	-0-	-573	-0-	171 2		N	-0-			45
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			45
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			45
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			45
-----													
ALPAR-LIPS (ATOKA)			01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
COURSON RANCH 158			WELL #: 2D	RRCID -> 174098	COMPL. DATE 08/07/1999	TOTAL DEPTH 11185	PERF. 8015	-	8025				
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			710
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			710
*08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			710
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			710
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			710
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			710
-----													
COURSON RANCH 159			WELL #: 1D	RRCID -> 178161	COMPL. DATE 07/17/2000	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8061	-	8124				
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			242
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			242
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			242
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			242
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			242
-----													
COURSON RANCH 136			WELL #: 1A	RRCID -> 214274	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 8454	PERF. 7982	-	8330				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COURSON RANCH 158			WELL #: 11	RRCID -> 225453	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 10635	PERF. 8470	-	8508				
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			390
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			390
*08		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			390
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			390
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			390
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			390
-----													
COURSON RANCH 136			WELL #: 13H	RRCID -> 228186	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 7971	PERF. N/A						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-			28
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-			28
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	173			N	NO RPT			28

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 158		WELL #:		3C	RRCID ->	251433	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8240 - 8258	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			60
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			60
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			60
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
WILSON, JAMES 160		WELL #:		3	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8439 - 8581	
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			286
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			286
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1343	2	22 9	N	20			306
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1296	2	25 9	N	23			329
*10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	2	13 9	N	12			341
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			341

PEARSON, A. 27				WELL #:	1	RRCID ->	228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7750 - 7993
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			260
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			260
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			260
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			260
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			260
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			260

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
LIPS RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	7890 - 8064	
06	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3		N	-0-			7
07	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5224	3	3 9	N	3			10
08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5063	3	4 9	N	4			14
09	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4776	3	9 9	N	8			22
10	4743 X	4677	-0-	-66	-0-	4667	3	10 9	N	9			31
*11	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4814	3	18 9	N	16			47

LIPS "A"				WELL #:	12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 8186
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2108	3	14 9	N	13			45
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-			45
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-			45
09	2130 N	2075	-0-	-55	-0-	2075	3		N	-0-			45
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2108	3	6 9	N	5			50
*11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2054	3	2 9	N	2			52

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)				01933 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
MCGARRAUGH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5536 - 5541	
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2		N	-0-			-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2		N	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2		N	-0-			-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)		01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
SOUTH LIPS -170-		WELL #: 1D		RRCID -> 177857		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7018 - 7140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON RANCH 135		WELL #: 10		RRCID -> 218373		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8960 - 8984				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 N	31	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-			1350
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1				N	-0-			1350
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	28 2	53 2		N	-0-			1350
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2			N	-0-			1350
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1350
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1350

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

COURSON RANCH 157		WELL #: 6		RRCID -> 227404		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8674 - 9060				
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	303 1	1854 2	352 9		N	320	335 1		748
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	289 1	1760 2	328 9		N	298	333 1		713
*08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	307 1	1933 2	392 9		N	356	342 1		727
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	273 1	1661 2	373 9		N	339	338 1		728
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			728
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			728

COURSON RANCH 148		WELL #: 10		RRCID -> 228125		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 9331		PERF. 8872 - 8936				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			234

COURSON RANCH 148		WELL #: 6		RRCID -> 231763		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8900 - 9100				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13639				N	NO RPT			238

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8776 - 9022		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18	

COURSON RANCH 148		WELL #:		14	RRCID ->	255682	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471		WELL #:		4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9228 - 9382
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	325	3	9	9	N	8	133	
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	N	2	135	
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	299	3	2	9	N	2	137	
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	308	3	1	9	N	1	138	
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	314	3	2	9	N	2	140	
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	286	3	2	9	N	2	142	

ALPAR-LIPS (TONKAWA)		01933 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		5	RRCID ->	265332	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	11031	PERF. 4432 - 4442
COURSON RANCH 157		WELL #:		5	RRCID ->	265332	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	11031	PERF. 4432 - 4442		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #:		1	RRCID ->	196703	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 3447 - 4498
SKEETERBEE		WELL #:		1	RRCID ->	196703	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 3447 - 4498		
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

SKEETERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	198489	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	3234	PERF. 3500 - 4924
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785									
SKEETERBEE		WELL #:		3C	RRCID ->	204375	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 3398 - 3420		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
SKEETERBEE		WELL #:		5	RRCID ->	213010	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3738 - 5907		
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
SKEETERBEE		WELL #:		6	RRCID ->	213011	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3745 - 6127		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MAYO CLINIC B		WELL #:		112	RRCID ->	281866	COMPL. DATE	09/12/2016	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 3271 - 3281		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036			RRCID ->	277220	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 3530 - 4680		
MORRISON		WELL #:		1183									
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	283134	COMPL. DATE	11/16/2017	TOTAL DEPTH	10696	PERF. 3538 - 4735		
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		206036									
KILLEBREW		WELL #:		2184	RRCID ->	283349	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	3680 - 4352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON "B"		WELL #:		21	RRCID ->	173491	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3386 - 3396	
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			120
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			120
*08	14B2 EXT	862	-0-	862	862	862	2		N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	862				N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	862				N	-0-			120
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	862				N	NO RPT			120
-----													
COURSON RANCH "B"		WELL #:		1665	RRCID ->	179153	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3406 - 3642	
06	3000 N	7355	-0-	4355	4355	7355	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	8005	-0-	8005	12360	8005	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	8129	-0-	8129	20489	8129	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	7930	-0-	7930	28419	7930	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28419				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28419				N	NO RPT			-0-
-----													
COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #:		74	RRCID ->	193294	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3801 - 5135	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #:		76	RRCID ->	193296	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3750 - 5184	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #:		77	RRCID ->	193297	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3595 - 4920	
06	14B2 EXT	424	-0-	424	1112	424	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	491	-0-	491	1603	491	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	476	-0-	476	2079	476	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	459	-0-	459	2538	459	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2538				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2538				N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH "B" UNIT 16		WELL #:		79	RRCID ->	193298	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3707 - 5082	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-		890 2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	880	-0-	880	880		880 3		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	1101	-0-	1101	1981		1101 2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	954	-0-	954	2935		954 2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2935				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2935				N	NO RPT		-0-
-----												
COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #:		78	RRCID ->	193525	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3740 - 5180	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COURSON RANCH "B" UNIT 3		WELL #:		80	RRCID ->	194243	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3760 - 5465	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COURSON "D" 22		WELL #:		2	RRCID ->	194264	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 3600 - 5331	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COURSON RANCH "B" UNIT 3		WELL #:		71	RRCID ->	197560	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3816 - 4411	
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1237 3		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	1176	-0-	1176	1176		1176 2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	1100	-0-	1100	2276		1100 2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1018	-0-	1018	3294		1018 2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3294				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3294				N	NO RPT		-0-
-----												
COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #:		73	RRCID ->	198466	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3879 - 4905	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 157		WELL #:		RRCID ->	211830	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	4552	PERF.	3480 - 3538		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2015													

COURSON RANCH 136		WELL #:		5	RRCID ->	212656	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3166 - 3174
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-		2
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-		2
*08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-		2
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

COURSON RANCH 135		WELL #:		9	RRCID ->	212902	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3422 - 3454
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-		3
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		3
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-		3
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3

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

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

COURSON RANCH 136		WELL #:		11	RRCID ->	223344	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3240 - 3288
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		18
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		18
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		18
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH "B"		WELL #:		1364	RRCID ->	249446	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 3370 - 3730
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	254958	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 3430 - 3436
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		399	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		399	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		399	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		399	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		399	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		399	
-----											
COURSON RANCH 148		WELL #:		9W	RRCID ->	275083	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3616 - 3680
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
PEARSON		WELL #:		8	RRCID ->	138931	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 3292 - 5475
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
KING -E-		WELL #:		2	RRCID ->	204128	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 3145 - 5644
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MCGARRAUGH		WELL #:		2	RRCID ->	205089	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3621 - 5475
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005										TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3545	-	5147
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-			-0-	
07		1302 N	1247	-0-	-55	-0-	-0-	1247	2	N	-0-			-0-	
08		1395 N	222	-0-	-1173	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-	
09		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----															
KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004										TOTAL DEPTH	3461	PERF.	3515	-	5486
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----															
CAVINS-JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 214849 COMPL. DATE 07/07/2005										TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3244	-	5815
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008										TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3805	-	5155
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-	
-----															
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471															
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3428	-	3434
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----															
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 206865 COMPL. DATE 05/04/2004										TOTAL DEPTH	4518	PERF.	3402	-	3408
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
-----												
CARR 55 WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
-----												
CARR 12 WELL #: 2 RRCID -> 206951 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 14002												
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
07		465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2	N	-0-		-0-
08		465 N	47	-0-	-418	-0-	47	2	N	-0-		-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
11		60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ANDERSON MORROW LOWER (7364) 02661 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
ATHENA ENERGY, INC. 036051												
ANDERSON WELL #: RRCID -> 107616 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7364 - 7376												
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018												

-----

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

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

-----

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

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

-----

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

06	4530 X	2966	-0-	-1564	-0-	2966	3			N	-0-					3
07	4681 X	3453	-0-	-1228	-0-	3453	3			N	-0-					3
08	4464 X	3281	-0-	-1183	-0-	3281	3			N	-0-					3
09	3840 X	3120	-0-	-720	-0-	3120	3			N	-0-					3
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					67
*11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					67

-----

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

06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					30
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					30
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					30
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					30
10	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2946	2	7	9	N	6					18
*11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2386	2	19	9	N	17					35

-----

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

06	180 N	169	-0-	-11	-0-	72	1	97	3	N	-0-					-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	72	1	102	3	N	-0-					-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	72	1	100	3	N	-0-					-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	72	1	99	3	N	-0-					-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-

-----

APACHE (DOUGLAS) 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
H & L OPERATING CO., LLC 339787  
HUNTER WELL #: 2901 RRCID -> 151915 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026

06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					100
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	2	N	-0-					100
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	10	1	28	2	N	-0-					100
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	10	1	31	2	N	-0-					100
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	10	1	38	2	N	-0-					100
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-					100

APACHE (DOUGLAS) //CONT.// 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787  
SCHOENHALS WELL #: 2860 RRCID -> 160354 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	10	1	1202	2	N	-0-					91
07		1209 N	1107	-0-	-102	-0-	10	1	1097	2	N	-0-					91
08		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	1470	2	N	-0-					91
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	10	1	1275	2	N	-0-					91
10		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	10	1	1379	2	N	-0-					91
11		1350 N	1259	-0-	-91	-0-	10	1	1249	2	N	-0-					91

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2970 X	2387	-0-	-583	-0-	2187	3	200	9	N	182					702
07		3007 X	2478	-0-	-529	-0-	2278	3	200	9	N	182					884
*08		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					884
09		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					884
10		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					884

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
*10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
WINEGEART		WELL #:		1118	RRCID ->	247863	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5103 - 6140
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2610 N	2529	-0-	-81	-0-	2529	2	N	-0-			-0-
07	2511 N	2154	-0-	-357	-0-	2154	2	N	-0-			-0-
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2	N	-0-			-0-
09	2520 N	2194	-0-	-326	-0-	2194	2	N	-0-			-0-
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	-0-			-0-
*11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-			-0-

ARRINGTON (MORROW)				03853 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
PALO DURO RESOURCES LLC				637389								
WEST TURKEY TRACK		WELL #:		204	RRCID ->	129920	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	6347 - 6395
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST TURKEY TRACK		WELL #:		6D	RRCID ->	139785	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	3882 - 4512
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE)				03853 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
ARRINGTON CJM, INC.				033134								
COMANCHE		WELL #:		2	RRCID ->	129839	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	5760 - 7525
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTHERLAND ENERGY CO., LLC				830970								
GATLIN -AB-		WELL #:		2010	RRCID ->	279791	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7334 - 7350
06	3806	3748	-0-	-58	-0-	3719	3	29	9	Y	26	235
07	3817	3815	-0-	-2	-0-	3802	3	13	9	Y	12	247
08	3823	3818	-0-	-5	-0-	3766	3	52	9	Y	47	294
09	3690	3670	-0-	-20	-0-	3593	3	77	9	Y	70	364
10	3813	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	48	412
11	3690	3581	-0-	-109	-0-	3557	3	24	9	Y	22	256

ARRINGTON (TONKAWA)				03853 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
OWNBEY		WELL #:		2	RRCID ->	135149	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5032 - 5315
06	510 N	69	-0-	-441	-0-	69	2	N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
10	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2	N	-0-			-0-
11	240 N	14	-0-	-226	-0-	14	2	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

B & B (ATOKA GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOTT 2		04660 003 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
		WELL #:	2	RRCID ->	213485	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	14058	PERF.	11504 - 13896			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2020														

JONES 31		04660 003 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
		WELL #:	2	RRCID ->	215914	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	14059 - 14251			
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2349	2	31	9	N	28	149	1	666
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2494	2	34	9	N	31			697
08	2387 N	303	-0-	-2084	-0-	301	2	2	9	N	2			699
09	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			699
10	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			699
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			699

ELMORE 32		04660 003 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
		WELL #:	7	RRCID ->	216382	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	14455	PERF.	13908 - 14297			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

REED 1		04660 003 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
		WELL #:	1H	RRCID ->	228804	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12302	PERF.	12800 - 14811			
06	3480 X	2903	-0-	-577	-0-	2839	2	64	9	N	58			563
07	3286 X	3054	-0-	-232	-0-	2988	2	66	9	N	60			623
08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3256	2	51	9	N	46			669
09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3480	2	84	9	N	76	178	1	567
*10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3547	2	100	9	N	91			658
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT			658

B & B (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC LOTT 1		04660 500 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
		WELL #:	1	RRCID ->	251181	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11722 - 14626			
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8	9	Y	7			125
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	331	2	12	9	Y	11			136
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1			137
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	384	2	1	9	Y	1			138
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2			140
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	Y	5			145

PRESIDIO PETROLEUM LLC MCCOY 27		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
		WELL #:	1	RRCID ->	196336	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	16680	PERF.	12262 - 12335			
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-			45
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			45
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			45
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			45
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
REED				WELL #: 101	RRCID -> 209919	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11892	- 13018				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		600 N	586	-0-	-14	-0-	556 2	30 9	N	27			319
07		620 N	606	-0-	-14	-0-	572 2	34 9	N	31	125 1		225
08		620 N	41	-0-	-579	-0-	41 2		N	-0-			225
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	70 1		155
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			155
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			155
-----													
REED T				WELL #: 1	RRCID -> 209962	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11928	- 12902				
06		660 N	648	-0-	-12	-0-	617 2	31 9	N	28			159
07		682 N	666	-0-	-16	-0-	637 2	29 9	N	26	68 1		117
08		651 N	46	-0-	-605	-0-	45 2	1 9	N	1			118
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			118
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			118
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			118
-----													
REED 2				WELL #: 6	RRCID -> 210026	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11846	- 13130				
06		577 X	577	-0-	-0-	-0-	548 2	29 9	N	26			516
07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	600 2	32 9	N	29			545
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			545
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			545
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			545
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			545
-----													
REED T				WELL #: 2	RRCID -> 210624	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12072	- 12848				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
-----													
REED T				WELL #: 3	RRCID -> 212060	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11810	- 12961				
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020 - P/A 04/23/20													
-----													
REED 1				WELL #: 3	RRCID -> 214009	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12324	- 13123				
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2020 - P/A 04/30/20													

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED 2		//CONT.// 04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
		//CONT.// 875461	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	600 X	461	-0-	-139	-0-	447 2	14 9	N	13	194	
07	620 X	540	-0-	-80	-0-	526 2	14 9	N	13	207	
08	620 X	38	-0-	-582	-0-	38 2		N	-0-	207	
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	207	
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	207	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	207	
-----											
REED T			WELL #:	4	RRCID ->	214423	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11830 - 12740
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46	
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2020 - P/A 03/26/20											
-----											
REED T			WELL #:	5	RRCID ->	215199	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11840 - 13102
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	119	
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2020 - P/A 03/18/20											
-----											
REED SWD			WELL #:	1	RRCID ->	215829	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4832 - 5326
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
-----											
MEEK 41			WELL #:	3	RRCID ->	215903	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	14880	PERF.11699 - 14751
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-	18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-	18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-	18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-	18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-	18	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99			N	NO RPT	18	
-----											
WEST			WELL #:	1T	RRCID ->	216442	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11754 - 13053
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18	
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2020 - P/A 04/16/20											

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.// 04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
LEE, RUBY 4		WELL #: 204		RRCID -> 222839		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12097 - 12155							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FRYE 9		WELL #: 1		RRCID -> 224173		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 15175		PERF.14154 - 14514					
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	176	2	11	9	N	10	38	1	76
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	59	1	17
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			17
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
-----															
FRYE 9		WELL #: 2		RRCID -> 227986		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 15533		PERF.15364 - 15470					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
-----															
HUFF 2		WELL #: 5		RRCID -> 232590		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 15550		PERF.12404 - 15446					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RUBY LEE		WELL #: 101H		RRCID -> 236013		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 12341		PERF.12000 - 14945					
06	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	2465	2	36	9	N	33			1335
07	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	2430	2	32	9	N	29			1364
08	2511	N	2367	-0-	-144	-0-	2335	2	32	9	N	29			1393
09	2490	N	2228	-0-	-262	-0-	2209	2	19	9	N	17	125	1	1285
10	2449	N	1626	-0-	-823	-0-	1609	2	17	9	N	15			1300
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			1300
-----															
FRYE 9		WELL #: 4		RRCID -> 236249		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 15844		PERF.15248 - 15688					
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			85
07	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-			85
08	1116	N	48	-0-	-1068	-0-	48	2			N	-0-			85
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			85
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			85
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			85
-----															
HUFF 32		WELL #: 5		RRCID -> 236328		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15560		PERF.12046 - 15460					
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1494	2	42	9	Y	38			124
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1546	2	42	9	Y	38	99	1	63
08	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1535	2	43	9	Y	39			102
09	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1451	2	45	9	Y	41			143
*10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1495	2	117	9	Y	106	191	1	58
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			58

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUFF 2		//CONT.// 04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER									
		//CONT.// 875461																
		WELL #:	6	RRCID ->	236880	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	12552	-	14392					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-		853	2	13	9	Y	12					31
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-		713	2	1	9	Y	1					32
08		1147 N	820	-0-	-327	-0-		806	2	14	9	Y	13					45
09		870 N	828	-0-	-42	-0-		810	2	18	9	Y	16					61
*10		834 N	834	-0-	-0-	-0-		816	2	18	9	Y	16					77
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-						Y	NO RPT					77
-----																		
FRYE 9		WELL #:	5	RRCID ->	246772	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14734	-	15452					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
-----																		
LOTT 2		WELL #:	3H	RRCID ->	246839	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11545	-	15422					
06	6120	X	5920	-0-	-200	-0-		5782	2	138	9	N	125					712
07	6324	X	6015	-0-	-309	-0-		5864	2	151	9	N	137	190	1			659
08	6324	X	5561	-0-	-763	-0-		5432	2	129	9	N	117	177	1			599
09	6120	X	4109	-0-	-2011	-0-		4021	2	88	9	N	80	141	1			538
10	6200	X	4794	-0-	-1406	-0-		4689	2	105	9	N	95					633
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-						N	NO RPT					633
-----																		
HUFF 32		WELL #:	7	RRCID ->	247749	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	15509	PERF.	11974	-	15425					
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-		1150	2	25	9	Y	23					159
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-		1206	2	24	9	Y	22	150	1			31
08	1240	N	1232	-0-	-8	-0-		1204	2	28	9	Y	25					56
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-		1162	2	25	9	Y	23					79
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-		1211	2	31	9	Y	28	83	1			24
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-						Y	NO RPT					24
-----																		
HUFF 32		WELL #:	6	RRCID ->	247930	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12080	-	15134					
06	1380	N	915	-0-	-465	-0-		901	2	14	9	Y	13					124
07	1271	N	914	-0-	-357	-0-		902	2	12	9	Y	11	106	1			29
08	1116	N	78	-0-	-1038	-0-		78	2			Y	-0-					29
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-					29
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-						Y	-0-					29
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT					29
-----																		
REED T		WELL #:	7H	RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	12222	-	14484					
06	8490	X	7925	-0-	-565	-0-		7743	2	182	9	N	165	184	1			913
07	8525	X	8103	-0-	-422	-0-		7912	2	191	9	N	174	192	1			895
08	8463	X	7730	-0-	-733	-0-		7570	2	160	9	N	145	195	1			845
09	8190	X	6639	-0-	-1551	-0-		6486	2	153	9	N	139					984
10	8463	X	5914	-0-	-2549	-0-		5781	2	133	9	N	121	188	1			917
11	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-						N	NO RPT					917
-----																		
REED T		WELL #:	8H	RRCID ->	249369	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	12190	-	14368					
06	3840	X	3616	-0-	-224	-0-		3541	2	75	9	N	68					648
07	3968	X	3693	-0-	-275	-0-		3624	2	69	9	N	63					711
08	3968	X	3337	-0-	-631	-0-		3261	2	76	9	N	69	184	1			596
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-		3744	2	76	9	N	69					665
*10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-		3972	2	83	9	N	75	186	1			554
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-						N	NO RPT					554

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HUFF 32		WELL #:		8	RRCID ->	249558	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.12066	- 15444		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1573	2	24	9	Y	22	185	1	51
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	2	18	9	Y	16			67
08	1457 N	1412	-0-	-45	-0-	1387	2	25	9	Y	23			90
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1394	2	29	9	Y	26			116
10	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	1325	2	28	9	Y	25	121	1	20
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			20
-----														
REED 2		WELL #:		9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.12240	- 14302		
06	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6471	2	155	9	N	141	192	1	1013
07	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7347	2	160	9	N	145	190	1	968
08	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6613	2	156	9	N	142			1110
09	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	6898	2	155	9	N	141	191	1	1060
*10	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6192	2	150	9	N	136	181	1	1015
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			1015
-----														
RUBY LEE		WELL #:		102H	RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.12447	- 16733		
06	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7506	2	120	9	N	109	190	1	754
07	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7726	2	121	9	N	110			864
08	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7574	2	125	9	N	114	182	1	796
09	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7274	2	122	9	N	111	190	1	717
*10	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7508	2	135	9	N	123			840
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			840
-----														
RUBY LEE		WELL #:		103H	RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12499	- 15348		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RUBY LEE		WELL #:		104H	RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14310	- 18603		
06	21120 X	19943	-0-	-1177	-0-	19908	2	35	9	N	32			528
07	21793 X	19550	-0-	-2243	-0-	19518	2	32	9	N	29	176	1	381
08	21793 X	1600	-0-	-20193	-0-	1599	2	1	9	N	1			382
09	20490 X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-			382
10	20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	-0-			382
11	19950 X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					N	NO RPT			382
-----														
WEST		WELL #:		T 1H	RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	12123	PERF.12404	- 17078		
06	9960 X	9916	-0-	-44	-0-	9659	2	257	9	N	234	189	1	1206
07	10292 X	9603	-0-	-689	-0-	9375	2	228	9	N	207	194	1	1219
08	10323 X	8233	-0-	-2090	-0-	8018	2	215	9	N	195	185	1	1229
09	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	10252	2	261	9	N	237	192	1	1274
10	10323 X	9276	-0-	-1047	-0-	9044	2	232	9	N	211	189	1	1296
11	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT			1296
-----														
WEST		WELL #:		T 2H	RRCID ->	259655	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12188	PERF.12660	- 17328		
06	14434 X	14434	-0-	-0-	-0-	14068	2	366	9	N	333	381	1	1075
07	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	15598	2	506	9	N	460	388	1	1147
08	14787 X	14590	-0-	-197	-0-	14157	2	433	9	N	394	384	1	1157
09	14430 X	12659	-0-	-1771	-0-	12344	2	315	9	N	286	192	1	1251
10	16089 X	15695	-0-	-394	-0-	15266	2	429	9	N	390	569	1	1072
11	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT			1072

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC O'BRIEN		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 2102H		RRCID ->	259762	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	12151	PERF.	12280	-		16593		
06	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7267	2	216	9	N	196	191	1			569
07	6603 X	3633	-0-	-2970	-0-	3527	2	106	9	N	96	192	1			473
08	6541 X	3139	-0-	-3402	-0-	3043	2	96	9	N	87					560
09	7470 X	2975	-0-	-4495	-0-	2870	2	105	9	N	95					655
10	7719 X	6386	-0-	-1333	-0-	6134	2	252	9	N	229	385	1			499
11	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					499
-----																
MEEK 41				WELL #:	4H	RRCID ->	262480	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	12250	-		16420
06	6000 X	3386	-0-	-2614	-0-	3202	2	184	9	N	167					651
07	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	6770	2	333	9	N	303	378	1			576
08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6483	2	295	9	N	268	170	1			674
09	6300 X	6126	-0-	-174	-0-	5874	2	252	9	N	229	272	1			631
10	7099 X	5718	-0-	-1381	-0-	5465	2	253	9	N	230	181	1			680
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					680
-----																
RUBY LEE				WELL #:	105H	RRCID ->	264771	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	12099	PERF.	12228	-		16665
06	5580 X	5445	-0-	-135	-0-	5031	2	414	9	N	376	381	1			1042
07	5766 X	5504	-0-	-262	-0-	5140	2	364	9	N	331	194	1			1179
08	5766 X	5155	-0-	-611	-0-	4846	2	309	9	N	281	192	1			1268
09	5580 X	4812	-0-	-768	-0-	4494	2	318	9	N	289	372	1			1185
10	5642 X	4673	-0-	-969	-0-	4412	2	261	9	N	237	382	1			1040
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					1040
-----																
LOTT 2				WELL #:	6H	RRCID ->	265828	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	11597	PERF.	11678	-		16013
06	8220 X	5064	-0-	-3156	-0-	4940	2	124	9	N	113					804
07	8494 X	4096	-0-	-4398	-0-	4018	2	78	9	N	71	180	1			695
08	7471 X	1935	-0-	-5536	-0-	1907	2	28	9	N	25					720
09	7230 X	3046	-0-	-4184	-0-	2981	2	65	9	N	59	141	1			638
10	7192 X	4163	-0-	-3029	-0-	4072	2	91	9	N	83					721
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					721
-----																
HAMILTON 39				WELL #:	3H	RRCID ->	267090	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	11681	PERF.	11785	-		16153
06	4560 X	4381	-0-	-179	-0-	4152	2	229	9	N	208	183	1			685
07	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5043	2	268	9	N	244	262	1			667
08	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	4916	2	286	9	N	260	194	1			733
09	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4698	2	253	9	N	230	389	1			574
10	4712 X	4634	-0-	-78	-0-	4391	2	243	9	N	221					795
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					795
-----																
WEST				WELL #:	T 4H	RRCID ->	271317	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	12495	-		17172
06	12330 X	11248	-0-	-1082	-0-	11053	2	195	9	N	177	189	1			952
07	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	12680	2	326	9	N	296	386	1			862
08	12152 X	11778	-0-	-374	-0-	11506	2	272	9	N	247	184	1			925
09	11310 X	9043	-0-	-2267	-0-	8857	2	186	9	N	169	193	1			901
10	13020 X	12938	-0-	-82	-0-	12637	2	301	9	N	274	193	1			982
11	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT					982
-----																
WEST				WELL #:	T 3H	RRCID ->	275782	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	12499	PERF.	12720	-		17517
06	5640 X	5294	-0-	-346	-0-	4934	2	360	9	N	327	382	1			1606
07	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5595	2	422	9	N	384	387	1			1603
08	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	5687	2	455	9	N	414	386	1			1631
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5252	2	432	9	N	393	383	1			1641
10	6014 X	5643	-0-	-371	-0-	5250	2	393	9	N	357	387	1			1611
11	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					1611

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BABA (BROWN DOLOMITE)			04876 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARTLEY		
FORTAY, INC.			277925									
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3			WELL #:	1	RRCID ->	259656	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	3783 - 3833
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
09		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2	N	-0-			-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-			-0-
11		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2	N	-0-			-0-
-----												
BAR NINE (BROWN DOLOMITE)			05538 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
C. O. OIL AND GAS, LLC			120745									
PRICE, T. J.			WELL #:	1	RRCID ->	056646	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	3117 - 3136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PRICE, T.J.			WELL #:	2	RRCID ->	056647	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3124 - 3136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FRANKIE			WELL #:	1	RRCID ->	116991	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4144	PERF.	3137 - 3172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LINDA			WELL #:	1	RRCID ->	119659	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	3080 - 3142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GINGER			WELL #:	1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	3114 - 3126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



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

BARLOW (MORROW)				05727 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
CUTTER, ETHEL K. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7947 - 7986		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86	-0-					N	-0-			-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER)				05960 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802											
WATERS				WELL #:	3328R	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10496 - 10512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3780 X	3693	-0-	-87	-0-	-0-	3693	2			N	-0-			250
07	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	-0-	3854	2	10	9	N	9			259
08	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	3878	2	11	9	N	10			269
09	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	-0-	3735	2	10	9	N	9			278
10	3875 X	3758	-0-	-117	-0-	-0-	3758	2			N	-0-			278
11	3750 X	3735	-0-	-15	-0-	-0-	3735	2			N	-0-	182	1	96

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
MCGARRAUGH				WELL #:	1204	RRCID ->	204056	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	11078 - 11116		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLN 327				WELL #:	1	RRCID ->	211350	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10497 - 10616		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAL (MORROW LOWER)				06427 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB							
BATON OIL & GAS, LLC				056384											
BART				WELL #:	1	RRCID ->	051420	COMPL. DATE	09/23/1971	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10324 - 10330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			29
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			29
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			29
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			29
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			29
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT			29

BEAL (MORROW LOWER)		//CONT.//		06427 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB	
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
FELKER -A-		WELL #:		1		RRCID -> 055920		COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2640 #	2285	-0-	-355	-0-	2285 3	N	-0-		89
07		2728 #	2317	-0-	-411	-0-	2317 3	N	-0-		89
08		2697 #	2213	-0-	-484	-0-	2213 3	N	-0-		89
09		2400 #	1881	-0-	-519	-0-	1881 3	N	-0-		89
10		2888 R	2888	-0-	-0-	-0-	2888 3	N	-0-		89
*11		2672 R	2672	-0-	-0-	-0-	45 1	N	136	190 1	35
							150 9				

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						CNTY: LIPSCOMB	
BARTON TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 180345		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442	
06		810 #	727	-0-	-83	-0-	727 3	N	-0-		35
07		753 R	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		35
*08		709 R	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-		35
09		807 R	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-		35
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35

PORTER		WELL #:		2		RRCID -> 196295		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244	
06		1560 #	246	-0-	-1314	-0-	246 3	N	-0-		32
07		1550 #	249	-0-	-1301	-0-	249 3	N	-0-		32
*08		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		32
09		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		32
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32

BARTON, HUGH D.		WELL #:		4		RRCID -> 196555		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19		N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084		3T		RRCID -> 175429		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538	
06		SWR 10	2404	-0-	2404	204246	2404 2	N	-0-		12		
07		SWR 10	2615	-0-	2615	206861	2472 2	N	130	143 9	142		
08		SWR 10	270	-0-	270	207131	270 2	N	-0-		142		
09		SWR 10	1739	-0-	1739	208870	1739 2	N	-0-		142		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	208870		N	NO RPT		142		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	208870		N	NO RPT		142		

BEAL (MORROW UPPER)		//CONT.//		06427 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 198367		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554	
06		5434 R	5434	-0-	-0-	-0-	5434 3	N	-0-		74
07		5255 R	5255	-0-	-0-	-0-	5255 3	N	-0-		74
*08		4023 R	4023	-0-	-0-	-0-	4023 3	N	-0-		74
09		3590 R	3590	-0-	-0-	-0-	3590 3	N	-0-		74
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74

BEAL (MORROW UPPER)		//CONT.//	06427 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
BARTON ESTATE			WELL #:	3C	RRCID ->	175431	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9769 - 10538
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECHOLD (MORROW LOWER)			06587 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB						
J-BREX COMPANY			427513									
SCHULTZ			WELL #:	1	RRCID ->	105344	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	8878 - 8940
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-		-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-		-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-		-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-		-0-

BECHTHOLD (TONKAWA)			06589 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
B AND G PRODUCTION, INC.			039870									
TEARE, J. W., ET AL, UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	021761	COMPL. DATE	11/13/1962	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6152 - 6186
06	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	2		N	-0-		-0-
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-		-0-
08	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-		-0-
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
11	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-		-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC			261520			CNTY: LIPSCOMB						
SLOUGH, HENRY			WELL #:	1	RRCID ->	021763	COMPL. DATE	09/01/1961	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6072 - 6110
06	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-		204
07	1333 #	1316	-0-	-17	-0-	1316	2		N	-0-		204
08	1333 #	1316	-0-	-17	-0-	1315	2	1	9	N	1	205
09	1290 #	1281	-0-	-9	-0-	1275	2	6	9	N	5	210
10	1333 #	1232	-0-	-101	-0-	1226	2	6	9	N	5	215
*11	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1291	2	2	9	N	2	217

FAULCONER, VERNON E., INC.			263701			CNTY: LIPSCOMB						
CUNNINGHAM, M. F.			WELL #:	1	RRCID ->	033204	COMPL. DATE	10/28/1963	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6126 - 6143
06	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-		116
07	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	9	N	2	118
08	1557 R	1557	-0-	-0-	-0-	1550	2	7	9	N	6	124
09	1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	N	3	127
10	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-	127
*11	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1524	2	6	9	N	5	132

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560			CNTY: LIPSCOMB						
BELL			WELL #:	5	RRCID ->	128086	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	6182 - 8277
06	240 #	207	-0-	-33	-0-	30	1	177	2	N	-0-	-0-
07	248 #	190	-0-	-58	-0-	31	1	159	2	N	-0-	-0-
08	248 #	194	-0-	-54	-0-	31	1	163	2	N	-0-	-0-
09	240 #	200	-0-	-40	-0-	30	1	170	2	N	-0-	-0-
10	248 #	206	-0-	-42	-0-	31	1	175	2	N	-0-	-0-
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	30	1	168	2	N	-0-	-0-

-----

BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	540 #		532	-0-	-8	-0-	532	2		N	-0-				11
07	594 R		594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-				11
08	592 R		592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-				11
09	579 R		579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-				11
*10	607 R		607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-				11
11	540 #	NO RPT		-0-	-540	-0-				N	NO RPT				11

-----

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

06	660 N		577	-0-	-83	-0-	577	2		N	-0-				-0-
07	713 N		557	-0-	-156	-0-	557	2		N	-0-				-0-
08	682 N		547	-0-	-135	-0-	547	2		N	-0-				-0-
09	570 N		524	-0-	-46	-0-	524	2		N	-0-				-0-
10	558 N		557	-0-	-1	-0-	557	2		N	-0-				-0-
*11	577 N		577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-				-0-

-----

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

06	1339 N		1339	-0-	-0-	-0-	1331	2	8 9	N	7	62 1			22
07	1391 N		1391	-0-	-0-	-0-	1385	2	6 9	N	5				27
08	1333 N		1333	-0-	-0-	-0-	1326	2	7 9	N	6				33
09	1350 N		1309	-0-	-41	-0-	1303	2	6 9	N	5				38
10	1395 N		1314	-0-	-81	-0-	1304	2	10 9	N	9				47
11	1290 N		1278	-0-	-12	-0-	1271	2	7 9	N	6				53

-----

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

06	1440 N		1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-				90
07	1447 N		1447	-0-	-0-	-0-	1434	2	13 9	N	12				102
08	1407 N		1407	-0-	-0-	-0-	1386	2	21 9	N	19				121
09	1440 N		1334	-0-	-106	-0-	1334	2		N	-0-	94 1			27
10	1457 N		1411	-0-	-46	-0-	1404	2	7 9	N	6				33
11	1350 N		1307	-0-	-43	-0-	1299	2	8 9	N	7				40

-----

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

06	705 N		705	-0-	-0-	-0-	693	2	12 9	N	11				43
07	713 N		676	-0-	-37	-0-	670	2	6 9	N	5				48
08	682 N		661	-0-	-21	-0-	651	2	10 9	N	9				57
09	720 N		648	-0-	-72	-0-	642	2	6 9	N	5				62
10	682 N		622	-0-	-60	-0-	611	2	11 9	N	10				72
*11	642 N		642	-0-	-0-	-0-	639	2	3 9	N	3				75

-----

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

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

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 5		WELL #: 1		RRCID -> 237692		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
06	2070 N	2024	-0-	-46	-0-	2005 2	19 9	N	17	78	1	28
07	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	2064 2	19 9	N	17			45
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2048 2	28 9	N	25			70
09	2010 N	1980	-0-	-30	-0-	1960 2	20 9	N	18	70	1	18
10	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	2027 2	32 9	N	29			47
11	2010 N	1975	-0-	-35	-0-	1952 2	23 9	N	21			68
-----												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 238631		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258			
06	1470 N	1302	-0-	-168	-0-	1282 2	20 9	N	18			95
07	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1373 2	11 9	N	10	80	1	25
08	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	1373 2	22 9	N	20			45
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1282 2	17 9	N	15			60
10	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1317 2	26 9	N	24			84
11	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	1248 2	17 9	N	15			99
-----												
ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 238848		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356			
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	975 2	9 9	N	8			110
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1049 2	19 9	N	17	86	1	41
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1027 2	13 9	N	12			53
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	992 2	11 9	N	10			63
10	1054 N	963	-0-	-91	-0-	948 2	15 9	N	14			77
11	1020 N	983	-0-	-37	-0-	970 2	13 9	N	12			89
-----												
ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 2		RRCID -> 239819		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260			
06	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1022 2	25 9	N	23	131	1	51
07	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1027 2	21 9	N	19			70
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1011 2	21 9	N	19			89
09	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	995 2	12 9	N	11	77	1	23
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			23
*11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			23
-----												
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 1		RRCID -> 241154		COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210			
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1687 2	3 9	N	3			65
07	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	1422 2	8 9	N	7			72
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1405 2	17 9	N	15			87
09	1560 N	1296	-0-	-264	-0-	1279 2	17 9	N	15			102
10	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1411 2	3 9	N	3			105
11	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1335 2	10 9	N	9			114
-----												
HELTON 6		WELL #: 1		RRCID -> 241401		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168			
06	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1583 2	19 9	N	17			65
07	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1659 2	17 9	N	15			80
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1679 2	19 9	N	17	90	1	7
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1584 2	12 9	N	11			18
10	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1615 2	25 9	N	23			41
11	1650 N	1588	-0-	-62	-0-	1565 2	23 9	N	21			62
-----												
ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 1		RRCID -> 242157		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214			
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	729 2	7 9	N	6			98
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	761 2	3 9	N	3	76	1	25
08	806 N	710	-0-	-96	-0-	708 2	2 9	N	2			27
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	778 2	14 9	N	13			40
10	775 N	693	-0-	-82	-0-	689 2	4 9	N	4			44
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	711 2	4 9	N	4			48

-----														
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205														
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	1796	2	14	9	N	13		70
07	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	1880	2	8	9	N	7		77
08	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1863	2	19	9	N	17		94
09	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	1775	2	9	9	N	8		102
10	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1819	2	14	9	N	13	58 1	57
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1855	2	12	9	N	11		68
-----														
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198														
06	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	1288	2	6	9	N	5		90
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1501	2	8	9	N	7		97
08	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1393	2	9	9	N	8		105
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	2	4	9	N	4		109
10	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1366	2	1	9	N	1		110
*11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1356	2	18	9	N	16	81 1	45
-----														
WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498														
06	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	1703	2	33	9	N	30		90
07	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1740	2	33	9	N	30		120
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1768	2	20	9	N	18	110 1	28
09	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1671	2	37	9	N	34		62
10	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1721	2	29	9	N	26		88
11	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1642	2	26	9	N	24		112
-----														
FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262														
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1217	2	20	9	N	18		78
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1279	2	14	9	N	13		91
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1236	2	14	9	N	13		104
09	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1185	2	9	9	N	8		112
10	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1224	2	17	9	N	15		127
*11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1198	2	14	9	N	13		140
-----														
FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540														
06	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1437	2	11	9	N	10		49
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1474	2	19	9	N	17		66
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1465	2	18	9	N	16		82
09	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1394	2	19	9	N	17		99
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1486	2	20	9	N	18		117
11	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1370	2	9	9	N	8		125
-----														
BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236														
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-		20
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	580	2	2	9	N	2		22
08	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2			N	-0-		22
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	587	2	7	9	N	6		28
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	585	2	2	9	N	2		30
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	N	2		32
-----														
BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158														
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3		30
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	680	2	8	9	N	7		37
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3	9	N	3		40
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	627	2	6	9	N	5		45
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	N	3		48
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	2	6	9	N	5		53

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205											
BOWERS 37		WELL #: 2		RRCID -> 244170		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2037 2	12 9	9	N	11			78
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2159 2	18 9	9	N	16			94
08	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2108 2	14 9	9	N	13	79 1		28
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2060 2	15 9	9	N	14			42
10	2170 N	2090	-0-	-80	-0-	2076 2	14 9	9	N	13			55
11	2040 N	2037	-0-	-3	-0-	2020 2	17 9	9	N	15			70
-----													
E. B. FLOWERS 33		WELL #: 1		RRCID -> 246163		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210				
06	660 N	578	-0-	-82	-0-	567 2	11 9	9	N	10			112
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	597 2	4 9	9	N	4	99 1		17
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	639 2	17 9	9	N	15			32
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	631 2	11 9	9	N	10			42
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	642 2	12 9	9	N	11			53
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	626 2	13 9	9	N	12			65
-----													
E.B. FLOWERS 1		WELL #: 1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316				
06	690 N	622	-0-	-68	-0-	618 2	4 9	9	N	4			57
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2			N	-0-			57
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	660 2	6 9	9	N	5			62
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	629 2	6 9	9	N	5			67
10	682 N	626	-0-	-56	-0-	626 2			N	-0-			67
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	646 2	7 9	9	N	6			73
-----													
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493				
06	2610 N	2602	-0-	-8	-0-	2589 2	13 9	9	N	12			67
07	2759 N	2679	-0-	-80	-0-	2659 2	20 9	9	N	18			85
08	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2635 2	11 9	9	N	10			95
09	2610 N	2525	-0-	-85	-0-	2504 2	21 9	9	N	19			114
10	2666 N	2612	-0-	-54	-0-	2595 2	17 9	9	N	15			129
11	2550 N	2445	-0-	-105	-0-	2436 2	9 9	9	N	8			137
-----													
BEGERT TRUST 3		WELL #: 2		RRCID -> 246503		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270				
06	1740 N	1733	-0-	-7	-0-	1720 2	13 9	9	N	12	62 1		20
07	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1758 2	13 9	9	N	12			32
08	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	1736 2	9 9	9	N	8			40
09	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	1665 2	11 9	9	N	10			50
10	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1754 2	11 9	9	N	10			60
*11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1739 2	11 9	9	N	10			70
-----													
BEGERT TRUST 43		WELL #: 2		RRCID -> 246512		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575				
06	990 N	985	-0-	-5	-0-	972 2	13 9	9	N	12			55
07	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1000 2	13 9	9	N	12			67
08	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1005 2	11 9	9	N	10			77
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	978 2	19 9	9	N	17			94
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1013 2	14 9	9	N	13			107
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	996 2	4 9	9	N	4	91 1		20
-----													
ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 246513		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402				
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1748 2	11 9	9	N	10			67
07	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	1791 2	6 9	9	N	5			72
08	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	1771 2	13 9	9	N	12			84
09	1770 N	1645	-0-	-125	-0-	1638 2	7 9	9	N	6			90
10	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1738 2	4 9	9	N	4			94
11	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	1618 2	8 9	9	N	7	86 1		15

-----															
BEGERT (10,200)			//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC			//CONT.// 040205												
BEGERT TRUST 5			WELL #: 3		RRCID -> 246514			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
06	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1152	2	2	9	N	2	74	1	17
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1188	2	7	9	N	6			23
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1185	2	8	9	N	7			30
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	2	6	9	N	5			35
10	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1115	2	9	9	N	8			43
11	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1119	2	8	9	N	7			50
-----															
BEGERT TRUST 6			WELL #: 2		RRCID -> 246515			COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146				
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1399	2	11	9	N	10			30
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1488	2	9	9	N	8			38
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1592	2	10	9	N	9			47
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1873	2	14	9	N	13			60
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1784	2	6	9	N	5	43	1	22
11	1560	N	1315	-0-	-245	-0-	1308	2	7	9	N	6			28
-----															
ELM CREEK RANCH 5			WELL #: 2		RRCID -> 246517			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276				
06	2040	N	1819	-0-	-221	-0-	1797	2	22	9	N	20			37
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2019	2	12	9	N	11			48
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1969	2	19	9	N	17			65
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1838	2	11	9	N	10			75
10	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	1842	2	10	9	N	9			84
11	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	1817	2	11	9	N	10			94
-----															
ELM CREEK RANCH 35			WELL #: 4		RRCID -> 246763			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150				
06	1950	N	1737	-0-	-213	-0-	1729	2	8	9	N	7			22
07	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	1771	2	18	9	N	16			38
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1827	2	24	9	N	22			60
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1762	2	35	9	N	32			92
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	2	22	9	N	20	94	1	18
11	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1711	2	24	9	N	22			40
-----															
CLARA GREEN 28			WELL #: 2		RRCID -> 247202			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058				
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1781	2	8	9	N	7	35	1	41
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1789	2	12	9	N	11			52
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1753	2	9	9	N	8			60
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1948	2	9	9	N	8			68
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1881	2	8	9	N	7			75
11	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	1151	2	10	9	N	9	67	1	17
-----															
ELM CREEK RANCH 45			WELL #: 3		RRCID -> 247205			COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288				
06	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	1650	2	25	9	N	23			165
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1679	2	28	9	N	25	104	1	86
08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1712	2	14	9	N	13			99
09	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1605	2	30	9	N	27	111	1	15
10	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1642	2	15	9	N	14			29
11	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1610	2	20	9	N	18			47
-----															
E. B. FLOWERS 1			WELL #: 2		RRCID -> 247206			COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261				
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	695	2	6	9	N	5			62
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	701	2	9	9	N	8			70
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	681	2	8	9	N	7			77
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	N	5			82
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	717	2	9	9	N	8			90
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	678	2	11	9	N	10			100



BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2195	2	3	9	N	3					25
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2211	2	14	9	N	13					38
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2162	2	24	9	N	22					60
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2053	2	19	9	N	17					77
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2098	2	22	9	N	20					97
*11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2005	2	18	9	N	16					113

YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1966	2	24	9	N	22	97	1			17
07	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	1935	2	11	9	N	10					27
08	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	1909	2	14	9	N	13					40
09	1980 N	1910	-0-	-70	-0-	1879	2	31	9	N	28					68
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1951	2	10	9	N	9	67	1			10
*11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1856	2	9	9	N	8					18

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312

06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-	59	1			90
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1078	2	24	9	N	22					112
08	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1103	2	8	9	N	7					119
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	2	11	9	N	10	96	1			33
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10					43
11	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	1058	2	2	9	N	2					45

BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260

06	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1010	2	14	9	N	13	56	1			25
07	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1075	2	11	9	N	10					35
08	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1060	2	11	9	N	10					45
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1007	2	14	9	N	13					58
10	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1047	2	15	9	N	14					72
11	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1030	2	6	9	N	5	62	1			15

HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

06	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	1174	2	8	9	N	7					57
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3					60
08	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1245	2	8	9	N	7					67
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	2	9	9	N	8					75
10	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1233	2	3	9	N	3					78
11	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	1184	2	4	9	N	4					82

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

06	1290 N	1255	-0-	-35	-0-	1238	2	17	9	N	15	133	1			19
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1300	2	15	9	N	14					33
08	1302 N	973	-0-	-329	-0-	965	2	8	9	N	7					40
09	1260 N	181	-0-	-1079	-0-	181	2			N	-0-					40
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					40
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					40

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

06	1530 N	1344	-0-	-186	-0-	1324	2	20	9	N	18					30
07	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2			N	-0-					30
08	1488 N	1317	-0-	-171	-0-	1311	2	6	9	N	5					35
09	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	1244	2	8	9	N	7					42
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1405	2	11	9	N	10					52
*11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1532	2	11	9	N	10					62

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	1290 N	1258	-0-	-32	-0-	1247 2	11 9	N	10			18
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1305 2	33 9	N	30			48
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1324 2	13 9	N	12			60
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1237 2	24 9	N	22			82
10	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1267 2	14 9	N	13			95
11	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	1224 2	18 9	N	16	91 1		20
-----												
FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206			
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1660 2	18 9	N	16			58
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-			58
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		N	-0-			58
09	1680 N	1352	-0-	-328	-0-	1337 2	15 9	N	14			72
10	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1642 2	9 9	N	8			80
*11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1631 2	15 9	N	14			94
-----												
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189			
06	2010 N	1995	-0-	-15	-0-	1978 2	17 9	N	15			185
07	2294 N	2105	-0-	-189	-0-	2092 2	13 9	N	12	142 1		55
08	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	2090 2	17 9	N	15			70
09	2010 N	2000	-0-	-10	-0-	1978 2	22 9	N	20			90
10	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	2055 2	15 9	N	14			104
11	2040 N	1839	-0-	-201	-0-	1818 2	21 9	N	19	93 1		30
-----												
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 3		RRCID -> 249552		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719			
06	1500 N	1373	-0-	-127	-0-	1366 2	7 9	N	6			38
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1575 2	11 9	N	10			48
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1562 2	13 9	N	12			60
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1524 2	9 9	N	8			68
10	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1507 2	32 9	N	29			97
11	1530 N	1494	-0-	-36	-0-	1486 2	8 9	N	7			104
-----												
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 2		RRCID -> 249553		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073			
06	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1338 2	9 9	N	8			86
07	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1403 2	2 9	N	2			88
08	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	1357 2		N	-0-			88
09	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	1208 2		N	-0-			88
10	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315 2		N	-0-			88
11	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	1285 2	1 9	N	1			89
-----												
ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 250988		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253			
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	613 2	4 9	N	4			80
07	651 N	646	-0-	-5	-0-	637 2	9 9	N	8			88
08	651 N	624	-0-	-27	-0-	622 2	2 9	N	2	79 1		11
09	630 N	504	-0-	-126	-0-	490 2	14 9	N	13			24
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	613 2	12 9	N	11			35
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			35
-----												
BEGERT TRUST 43		WELL #: 3		RRCID -> 250995		COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335			
06	960 N	778	-0-	-182	-0-	767 2	11 9	N	10			28
07	930 N	840	-0-	-90	-0-	829 2	11 9	N	10			38
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1006 2	37 9	N	34			72
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	977 2	23 9	N	21	80 1		13
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	909 2	4 9	N	4			17
11	1020 N	797	-0-	-223	-0-	791 2	6 9	N	5			22

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
E. B. FLOWERS 1		WELL #: 3		RRCID -> 251005		COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	450 N	251	-0-	-199	-0-	242 2	9 9 N	8		102		
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	603 2	20 9 N	18	55 1	65		
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	528 2	19 9 N	17		82		
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	330 2	9 9 N	8		90		
10	620 N	420	-0-	-200	-0-	412 2	8 9 N	7		97		
11	540 N	433	-0-	-107	-0-	427 2	6 9 N	5		102		
-----												
BEGERT TRUST 4		WELL #: 4		RRCID -> 251019		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336			
06	1320 N	1056	-0-	-264	-0-	1038 2	18 9 N	16	83 1	27		
07	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1080 2	12 9 N	11		38		
08	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1070 2	15 9 N	14		52		
09	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1008 2	17 9 N	15		67		
10	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1032 2	14 9 N	13		80		
11	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	997 2	10 9 N	9		89		
-----												
E.B. FLOWERS 33		WELL #: 3		RRCID -> 251024		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120			
06	450 N	388	-0-	-62	-0-	385 2	3 9 N	3		35		
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	373 2	3 9 N	3		38		
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	366 2	8 9 N	7		45		
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	380 2	2 9 N	2		47		
10	372 N	283	-0-	-89	-0-	283 2		-0-		47		
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	316 2	1 9 N	1		48		
-----												
E.B. FLOWERS 33		WELL #: 2		RRCID -> 251025		COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213			
06	960 N	919	-0-	-41	-0-	908 2	11 9 N	10		75		
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	940 2	6 9 N	5		80		
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	914 2	11 9 N	10		90		
09	930 N	854	-0-	-76	-0-	852 2	2 9 N	2		92		
10	961 N	912	-0-	-49	-0-	904 2	8 9 N	7		99		
11	900 N	879	-0-	-21	-0-	872 2	7 9 N	6		105		
-----												
BOWERS 44		WELL #: 2		RRCID -> 251028		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440			
06	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	1249 2	8 9 N	7		25		
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1391 2	17 9 N	15		40		
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1322 2	11 9 N	10		50		
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1328 2	13 9 N	12		62		
10	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1312 2	6 9 N	5		67		
11	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	1270 2	11 9 N	10		77		
-----												
E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270			
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	667 2	4 9 N	4		72		
07	682 N	672	-0-	-10	-0-	669 2	3 9 N	3		75		
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	670 2	3 9 N	3		78		
09	660 N	579	-0-	-81	-0-	571 2	8 9 N	7		85		
10	682 N	626	-0-	-56	-0-	622 2	4 9 N	4		89		
11	660 N	568	-0-	-92	-0-	568 2		-0-		89		
-----												
BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323			
06	900 N	879	-0-	-21	-0-	873 2	6 9 N	5	74 1	20		
07	930 N	910	-0-	-20	-0-	910 2		-0-		20		
08	930 N	919	-0-	-11	-0-	910 2	9 9 N	8		28		
09	870 N	839	-0-	-31	-0-	833 2	6 9 N	5		33		
10	899 N	893	-0-	-6	-0-	887 2	6 9 N	5		38		
11	900 N	853	-0-	-47	-0-	847 2	6 9 N	5		43		

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
E.B. FLOWERS 41		WELL #: 3		RRCID -> 251184		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1334	2	1	9	N	1			38
07	1488 N	1342	-0-	-146	-0-	1336	2	6	9	N	5			43
08	1457 N	1337	-0-	-120	-0-	1331	2	6	9	N	5			48
09	1350 N	1289	-0-	-61	-0-	1289	2			N	-0-			48
10	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	1229	2	2	9	N	2			50
11	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2			N	-0-			50
-----														
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 1		RRCID -> 251373		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300					
06	1560 N	1528	-0-	-32	-0-	1515	2	13	9	N	12			106
07	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	1563	2	12	9	N	11			117
08	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	1408	2	9	9	N	8	112	1	13
09	1530 N	1299	-0-	-231	-0-	1282	2	17	9	N	15			28
10	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	1478	2	7	9	N	6			34
*11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			34
-----														
ELM CREEK 45		WELL #: 1		RRCID -> 251472		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423					
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			108
07	775 N	771	-0-	-4	-0-	758	2	13	9	N	12			120
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	787	2	11	9	N	10	110	1	20
09	750 N	722	-0-	-28	-0-	709	2	13	9	N	12			32
10	775 N	771	-0-	-4	-0-	762	2	9	9	N	8			40
11	780 N	738	-0-	-42	-0-	729	2	9	9	N	8			48
-----														
CLARA GREEN 28		WELL #: 1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150					
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-			22
07	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-			22
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			22
09	360 N	228	-0-	-132	-0-	227	2	1	9	N	1			23
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	254	2	4	9	N	4			27
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	327	2	6	9	N	5			32
-----														
ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 2		RRCID -> 251474		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146					
06	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1154	2	10	9	N	9			52
07	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1184	2	6	9	N	5			57
08	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1157	2	9	9	N	8			65
09	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1114	2	13	9	N	12			77
10	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1147	2	2	9	N	2			79
11	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1115	2	7	9	N	6			85
-----														
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 4		RRCID -> 251475		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610					
06	2040 N	1960	-0-	-80	-0-	1939	2	21	9	N	19	74	1	32
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2040	2	31	9	N	28			60
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2000	2	26	9	N	24	54	1	30
09	1950 N	1927	-0-	-23	-0-	1883	2	44	9	N	40			70
10	2077 N	1993	-0-	-84	-0-	1968	2	25	9	N	23			93
11	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	1856	2	21	9	N	19			112
-----														
BEGERT TRUST 4		WELL #: 2		RRCID -> 251476		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101					
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	816	2	9	9	N	8			48
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	N	5			53
08	496 N	340	-0-	-156	-0-	338	2	2	9	N	2			55
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	907	2	9	9	N	8			63
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	594	2	8	9	N	7			70
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	N	3			73

-----

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	797	2	2	9	N	2	65	1			12
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	N	5					17
08	930 N	605	-0-	-325	-0-	593	2	12	9	N	11					28
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	915	2	15	9	N	14					42
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	810	2	14	9	N	13					55
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	608	2	13	9	N	12					67

-----

BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307

06	690 N	673	-0-	-17	-0-	664	2	9	9	N	8	75	1			20
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	N	5					25
08	682 N	639	-0-	-43	-0-	633	2	6	9	N	5					30
09	660 N	606	-0-	-54	-0-	597	2	9	9	N	8					38
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	748	2	15	9	N	14					52
*11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	N	6					58

-----

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952

06	570 N	454	-0-	-116	-0-	444	2	10	9	N	9					72
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	523	2	11	9	N	10					82
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	N	3					85
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	N	5					90
10	527 N	454	-0-	-73	-0-	452	2	2	9	N	2					92
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	424	2	6	9	N	5					97

-----

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289

06	1470 N	1403	-0-	-67	-0-	1382	2	21	9	N	19					199
07	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1400	2	18	9	N	16	96	1			119
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1432	2	19	9	N	17					136
09	1410 N	1359	-0-	-51	-0-	1337	2	22	9	N	20	113	1			43
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1435	2	21	9	N	19					62
11	1410 N	1409	-0-	-1	-0-	1384	2	25	9	N	23					85

-----

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

06	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1390	2	11	9	N	10					99
07	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1385	2	6	9	N	5					104
08	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1330	2	7	9	N	6					110
09	1410 N	1239	-0-	-171	-0-	1233	2	6	9	N	5					115
10	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1318	2	4	9	N	4					119
11	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1269	2	15	9	N	14	114	1			19

-----

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1524	2	13	9	N	12					40
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1544	2	6	9	N	5					45
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1539	2	13	9	N	12					57
09	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1465	2	1	9	N	1					58
10	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	1480	2	6	9	N	5					63
*11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1567	2	21	9	N	19					82

-----

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1742	2	15	9	N	14					87
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1826	2	10	9	N	9					96
08	1860 N	1697	-0-	-163	-0-	1688	2	9	9	N	8					104
*09	1770 N	1692	-0-	-78	-0-	1678	2	14	9	N	13					117
*10	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	1713	2			N	-0-	90	1			27
*11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					27

-----														
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205														
E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1740 N	1642	-0-	-98	-0-	1609 2	33 9	N	30				108
07		1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1644 2	28 9	N	25	93 1			40
08		1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1633 2	28 9	N	25				65
09		1650 N	1606	-0-	-44	-0-	1571 2	35 9	N	32				97
10		1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1622 2	33 9	N	30				127
11		1620 N	1573	-0-	-47	-0-	1540 2	33 9	N	30	75 1			82
-----														
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338														
06		3360 X	3305	-0-	-55	-0-	3288 2	17 9	N	15	102 1			22
07		3472 X	3416	-0-	-56	-0-	3402 2	14 9	N	13				35
08		3410 X	3356	-0-	-54	-0-	3339 2	17 9	N	15				50
09		3300 X	3209	-0-	-91	-0-	3190 2	19 9	N	17				67
10		3410 X	3291	-0-	-119	-0-	3277 2	14 9	N	13				80
11		3300 X	3072	-0-	-228	-0-	3059 2	13 9	N	12				92
-----														
BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386														
06		1380 N	777	-0-	-603	-0-	767 2	10 9	N	9				67
07		1488 N	1291	-0-	-197	-0-	1277 2	14 9	N	13				80
08		1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1193 2	24 9	N	22	70 1			32
09		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1043 2	3 9	N	3				35
10		1302 N	784	-0-	-518	-0-	776 2	8 9	N	7				42
11		1170 N	993	-0-	-177	-0-	973 2	20 9	N	18				60
-----														
BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227														
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1373 2	19 9	N	17	98 1			18
07		1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1384 2	30 9	N	27				45
08		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1440 2	24 9	N	22				67
09		1380 N	1359	-0-	-21	-0-	1335 2	24 9	N	22				89
10		1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1391 2	23 9	N	21				110
11		1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1271 2	11 9	N	10	102 1			18
-----														
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676														
06		1530 N	1506	-0-	-24	-0-	1493 2	13 9	N	12	87 1			35
07		1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1511 2	9 9	N	8				43
08		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1550 2	17 9	N	15				58
09		1500 N	1381	-0-	-119	-0-	1371 2	10 9	N	9				67
10		1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1461 2	20 9	N	18				85
11		1530 N	1407	-0-	-123	-0-	1388 2	19 9	N	17				102
-----														
BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402														
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	855 2	13 9	N	12				45
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	737 2	13 9	N	12				57
08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	740 2	3 9	N	3				60
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	868 2	11 9	N	10				70
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	553 2	9 9	N	8				78
*11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	862 2	9 9	N	8	51 1			35
-----														
BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
J.R. FLOWERS 42		WELL #: 4		RRCID -> 253343		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1559	2	11	9	N	10			82
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1686	2	14	9	N	13			95
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	2	17	9	N	15			110
09	1560 N	1503	-0-	-57	-0-	1496	2	7	9	N	6	76	1	40
10	1705 N	1555	-0-	-150	-0-	1547	2	8	9	N	7			47
11	1590 N	1432	-0-	-158	-0-	1423	2	9	9	N	8			55
-----														
J. R. FLOWERS 2		WELL #: 4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BEGERT TRUST 32		WELL #: 4		RRCID -> 253347		COMPL. DATE 06/15/2009			TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248					
06	870 N	832	-0-	-38	-0-	826	2	6	9	N	5			47
07	868 N	802	-0-	-66	-0-	793	2	9	9	N	8			55
08	899 N	784	-0-	-115	-0-	781	2	3	9	N	3			58
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	804	2	8	9	N	7			65
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	827	2	8	9	N	7			72
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	N	3	60	1	15
-----														
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 253348		COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049					
06	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	1142	2	7	9	N	6			103
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1201	2	21	9	N	19			122
08	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1124	2	4	9	N	4	76	1	50
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1406	2	19	9	N	17			67
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1284	2	9	9	N	8			75
*11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1321	2	13	9	N	12			87
-----														
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 2		RRCID -> 253352		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214					
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2039	2	33	9	N	30			58
07	2108 N	2004	-0-	-104	-0-	1995	2	9	9	N	8			66
08	2170 N	2076	-0-	-94	-0-	2062	2	14	9	N	13			79
09	2070 N	1945	-0-	-125	-0-	1925	2	20	9	N	18			97
10	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	1978	2	20	9	N	18	63	1	52
11	2010 N	1973	-0-	-37	-0-	1962	2	11	9	N	10			62
-----														
FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 4		RRCID -> 253445		COMPL. DATE 05/18/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350					
06	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1010	2	24	9	N	22			162
07	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1044	2	10	9	N	9	134	1	37
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1042	2	28	9	N	25			62
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	2	17	9	N	15			77
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1047	2	17	9	N	15			92
11	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1005	2	22	9	N	20			112
-----														
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 2		RRCID -> 253449		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441					
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	993	2	11	9	N	10			92
07	1085 N	973	-0-	-112	-0-	967	2	6	9	N	5			97
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8	9	N	7			104
09	990 N	928	-0-	-62	-0-	916	2	12	9	N	11	95	1	20
10	961 N	904	-0-	-57	-0-	901	2	3	9	N	3			23
11	1020 N	948	-0-	-72	-0-	929	2	19	9	N	17			40

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
HELTON 6		WELL #: 4		RRCID -> 253450		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2130 N	2101	-0-	-29	-0-	2056	2	45	9	N	41	53
07	2139 N	2118	-0-	-21	-0-	2096	2	22	9	N	20	73
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2044	2	30	9	N	27	20
09	2100 N	1921	-0-	-179	-0-	1899	2	22	9	N	20	40
10	2108 N	1913	-0-	-195	-0-	1871	2	42	9	N	38	78
11	2010 N	1946	-0-	-64	-0-	1906	2	40	9	N	36	114
-----												
BEGERT TRUST 31		WELL #: 4		RRCID -> 253460		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192			
06	510 N	480	-0-	-30	-0-	477	2	3	9	N	3	48
07	744 N	599	-0-	-145	-0-	597	2	2	9	N	2	50
08	713 N	525	-0-	-188	-0-	523	2	2	9	N	2	52
09	480 N	376	-0-	-104	-0-	375	2	1	9	N	1	53
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5	58
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-	58
-----												
BEGERT TRUST 5		WELL #: 4		RRCID -> 253462		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327			
06	930 N	917	-0-	-13	-0-	908	2	9	9	N	8	20
07	992 N	952	-0-	-40	-0-	946	2	6	9	N	5	25
08	961 N	937	-0-	-24	-0-	934	2	3	9	N	3	28
09	930 N	900	-0-	-30	-0-	889	2	11	9	N	10	38
10	961 N	919	-0-	-42	-0-	911	2	8	9	N	7	45
*11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	928	2	3	9	N	3	48
-----												
BOWERS 37		WELL #: 1		RRCID -> 253469		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495			
06	2550 N	2433	-0-	-117	-0-	2418	2	15	9	N	14	47
07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2606	2	12	9	N	11	58
08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2569	2	13	9	N	12	70
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2419	2	19	9	N	17	87
10	2604 N	2527	-0-	-77	-0-	2516	2	11	9	N	10	97
11	2490 N	2439	-0-	-51	-0-	2415	2	24	9	N	22	18
-----												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265			
06	990 N	933	-0-	-57	-0-	930	2	3	9	N	3	30
07	992 N	972	-0-	-20	-0-	964	2	8	9	N	7	37
08	992 N	989	-0-	-3	-0-	980	2	9	9	N	8	45
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	928	2	13	9	N	12	57
10	961 N	922	-0-	-39	-0-	919	2	3	9	N	3	60
11	960 N	946	-0-	-14	-0-	938	2	8	9	N	7	67
-----												
BEGERT TRUST 3		WELL #: 1		RRCID -> 253945		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061			
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	500	2	8	9	N	7	40
07	527 N	516	-0-	-11	-0-	513	2	3	9	N	3	43
08	527 N	500	-0-	-27	-0-	498	2	2	9	N	2	45
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	462	2	8	9	N	7	52
10	527 N	458	-0-	-69	-0-	455	2	3	9	N	3	55
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	448	2	4	9	N	4	25
-----												
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115			
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1181	2	7	9	N	6	120
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-	20
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1198	2	20	9	N	18	38
*09	1200 N	1102	-0-	-98	-0-	1100	2	2	9	N	2	40
*10	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-	40
11	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2			N	-0-	40



-----														
BEGERT (10,200)			//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC			//CONT.// 040205											
ELM CREEK RANCH 7			WELL #: 4		RRCID -> 254078			COMPL. DATE 02/15/2009			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS M	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06		1440 N	1325	-0-	-115	-0-	1325	2		N	-0-			80
07		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1410	2	8	9	N	7		87
08		1457 N	1396	-0-	-61	-0-	1390	2	6	9	N	5		92
09		1320 N	1286	-0-	-34	-0-	1277	2	9	9	N	8	65 1	35
10		1426 N	1309	-0-	-117	-0-	1299	2	10	9	N	9		44
11		1350 N	1244	-0-	-106	-0-	1237	2	7	9	N	6		50
-----														
BEGERT TRUST 31			WELL #: 5		RRCID -> 254163			COMPL. DATE 04/27/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312			
06		510 N	467	-0-	-43	-0-	467	2		N	-0-			37
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5		42
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	617	2	7	9	N	6		48
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	730	2	8	9	N	7		55
10		558 N	247	-0-	-311	-0-	245	2	2	9	N	2		57
*11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	873	2	7	9	N	6		63
-----														
BEGERT TRUST 32			WELL #: 2		RRCID -> 254167			COMPL. DATE 09/18/2009			TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ELM CREEK RANCH 45			WELL #: 5		RRCID -> 254168			COMPL. DATE 07/27/2009			TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508			
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2	56 1	36
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	789	2	8	9	N	7		43
08		775 N	770	-0-	-5	-0-	761	2	9	9	N	8		51
09		720 N	696	-0-	-24	-0-	688	2	8	9	N	7		58
*10		806 N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-		58
11		750 N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-		58
-----														
WESNER 247			WELL #: 1		RRCID -> 254169			COMPL. DATE 08/04/2009			TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848			
06		2760 N	2615	-0-	-145	-0-	2584	2	31	9	N	28	98 1	47
07		2697 N	2689	-0-	-8	-0-	2669	2	20	9	N	18		65
08		2666 N	2629	-0-	-37	-0-	2599	2	30	9	N	27		92
09		2610 N	2501	-0-	-109	-0-	2472	2	29	9	N	26	68 1	50
10		2697 N	2585	-0-	-112	-0-	2557	2	28	9	N	25		75
11		2550 N	2536	-0-	-14	-0-	2423	2	113	9	N	103		178
-----														
HELTON 6			WELL #: 2		RRCID -> 254170			COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316			
06		1830 N	1734	-0-	-96	-0-	1717	2	17	9	N	15		67
07		1829 N	1784	-0-	-45	-0-	1772	2	12	9	N	11		78
08		1829 N	1811	-0-	-18	-0-	1793	2	18	9	N	16		94
09		1740 N	1719	-0-	-21	-0-	1710	2	9	9	N	8		102
10		1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1772	2	21	9	N	19		121
11		1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1700	2	11	9	N	10	111 1	20
-----														
ELM CREEK RANCH 35			WELL #: 5		RRCID -> 254172			COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472			
06		930 N	798	-0-	-132	-0-	781	2	17	9	N	15		92
07		982 N	982	-0-	-0-	-0-	951	2	31	9	N	28	82 1	38
08		986 N	986	-0-	-0-	-0-	938	2	48	9	N	44		82
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	945	2	17	9	N	15		97
10		992 N	981	-0-	-11	-0-	951	2	30	9	N	27	85 1	39
11		960 N	925	-0-	-35	-0-	900	2	25	9	N	23		62

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3420 X	3047	-0-	-373	-0-	3029	2	18	9	N	16			148
07	3534 X	3290	-0-	-244	-0-	3273	2	17	9	N	15			163
08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3209	2	10	9	N	9			172
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3055	2	14	9	N	13	132	1	53
10	3286 X	3170	-0-	-116	-0-	3153	2	17	9	N	15			68
11	3180 X	3021	-0-	-159	-0-	3000	2	21	9	N	19			87

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

06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1921	2	14	9	N	13			90
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1726	2	24	9	N	22			112
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1243	2	3	9	N	3			115
09	1890 N	1369	-0-	-521	-0-	1352	2	17	9	N	15			130
10	1736 N	1517	-0-	-219	-0-	1499	2	18	9	N	16	75	1	71
*11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1421	2	22	9	N	20	48	1	43

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

06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1976	2	9	9	N	8	76	1	55
07	2077 N	2026	-0-	-51	-0-	2015	2	11	9	N	10			65
08	2046 N	2020	-0-	-26	-0-	2003	2	17	9	N	15			80
09	1980 N	1917	-0-	-63	-0-	1906	2	11	9	N	10			90
10	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	1973	2	19	9	N	17			107
11	1950 N	1853	-0-	-97	-0-	1853	2			N	-0-	27	1	80

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

*05	2015 N	1273	-0-	-742	-0-	1263	2	10	9	N	9			52
*06	1920 N	238	-0-	-1682	-0-	238	2			N	-0-			52
*07	1736 N	115	-0-	-1621	-0-	115	2			N	-0-			52
*08	1271 N	98	-0-	-1173	-0-	98	2			N	-0-			52
*09	240 N	79	-0-	-161	-0-	79	2			N	-0-			52
*10	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-			52
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	27	1	25

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

06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	2	12	9	N	11			125
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1228	2	6	9	N	5	110	1	20
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	N	12			32
09	1230 N	974	-0-	-256	-0-	967	2	7	9	N	6			38
10	1240 N	1019	-0-	-221	-0-	1002	2	17	9	N	15			53
11	1110 N	1031	-0-	-79	-0-	1014	2	17	9	N	15			68

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

06	2490 N	2462	-0-	-28	-0-	2449	2	13	9	N	12			92
07	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	2527	2	9	9	N	8			100
08	2511 N	2464	-0-	-47	-0-	2456	2	8	9	N	7	87	1	20
09	2460 N	2361	-0-	-99	-0-	2350	2	11	9	N	10			30
10	2542 N	2433	-0-	-109	-0-	2425	2	8	9	N	7			37
11	2370 N	1992	-0-	-378	-0-	1983	2	9	9	N	8			45

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
WESNER 245		WELL #: 4		RRCID -> 254559		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1410 2	6 9 N	5				92
07	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1436 2	7 9 N	6				98
08	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	1401 2	4 9 N	4				102
09	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1355 2	3 9 N	3				105
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1450 2	8 9 N	7				112
11	1350 N	1310	-0-	-40	-0-	1302 2	8 9 N	7	96	1		23
-----												
WESNER 1		WELL #: 1		RRCID -> 254681		COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889			
06	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1069 2	4 9 N	4	66	1		58
07	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1114 2	13 9 N	12				70
08	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1088 2	9 9 N	8				78
09	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1041 2	2 9 N	2				80
10	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027 2		-0-				80
11	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	993 2	10 9 N	9	64	1		25
-----												
WESNER 246		WELL #: 2		RRCID -> 254682		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950			
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1979 2	10 9 N	9				92
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2042 2	25 9 N	23				115
08	2170 N	2048	-0-	-122	-0-	2035 2	13 9 N	12				127
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1973 2	10 9 N	9	65	1		71
10	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	2031 2	19 9 N	17				88
11	1980 N	1896	-0-	-84	-0-	1873 2	23 9 N	21	82	1		27
-----												
CLARA GREEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 254683		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974			
06	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1007 2	3 9 N	3				43
07	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1019 2	6 9 N	5				48
08	1054 N	997	-0-	-57	-0-	991 2	6 9 N	5				53
09	1020 N	975	-0-	-45	-0-	964 2	11 9 N	10				63
10	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	995 2	6 9 N	5				68
*11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	953 2	18 9 N	16				84
-----												
WESNER 247		WELL #: 3		RRCID -> 254776		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808			
06	1770 N	1699	-0-	-71	-0-	1686 2	13 9 N	12				75
07	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1822 2	14 9 N	13				88
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1860 2	19 9 N	17				105
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1746 2	19 9 N	17	55	1		67
10	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1802 2	12 9 N	11				78
11	1830 N	1724	-0-	-106	-0-	1705 2	19 9 N	17	80	1		15
-----												
E. WESNER 249		WELL #: 2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713			
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			38
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1176 2	2 9 N	2				40
08	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	1111 2	2 9 N	2				42
09	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1120 2	7 9 N	6				48
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1205 2	4 9 N	4				52
*11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1204 2	11 9 N	10	37	1		25
-----												
E. WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008			
*06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			30
*07	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979 2		N	-0-			30
*08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			30
*09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			30
*10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			30
11	1050 N	980	-0-	-70	-0-	980 2		N	-0-			30

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	645	2	11	9	N	10	62
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	670	2	9	9	N	8	70
08	682 N	679	-0-	-3	-0-	673	2	6	9	N	5	75
09	660 N	633	-0-	-27	-0-	620	2	13	9	N	12	87
10	682 N	590	-0-	-92	-0-	587	2	3	9	N	3	90
11	660 N	637	-0-	-23	-0-	633	2	4	9	N	4	15
-----												
WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010			TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049			
06	1440 N	1374	-0-	-66	-0-	1372	2	2	9	N	2	75
07	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1353	2	8	9	N	7	82
08	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1382	2	1	9	N	1	83
09	1380 N	1294	-0-	-86	-0-	1294	2			N	-0-	83
10	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1335	2	7	9	N	6	57
11	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	1251	2	1	9	N	1	58
-----												
WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
-----												
WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810			
06	2580 N	2523	-0-	-57	-0-	2504	2	19	9	N	17	110
07	2697 N	2670	-0-	-27	-0-	2651	2	19	9	N	17	127
08	2666 N	2541	-0-	-125	-0-	2524	2	17	9	N	15	142
09	2520 N	2494	-0-	-26	-0-	2480	2	14	9	N	13	32
10	2666 N	2608	-0-	-58	-0-	2585	2	23	9	N	21	53
11	2460 N	2444	-0-	-16	-0-	2418	2	26	9	N	24	42
-----												
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250			
06	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2563	2	20	9	N	18	116
07	2666 N	2602	-0-	-64	-0-	2578	2	24	9	N	22	94
08	2728 N	2448	-0-	-280	-0-	2420	2	28	9	N	25	119
09	2580 N	2560	-0-	-20	-0-	2526	2	34	9	N	31	150
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2621	2	8	9	N	7	27
*11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2463	2	23	9	N	21	48
-----												
WASHITA RIVER 39		WELL #: 1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628			
06	4020 X	3815	-0-	-205	-0-	3791	2	24	9	N	22	65
07	4154 X	3937	-0-	-217	-0-	3906	2	31	9	N	28	93
08	4154 X	3861	-0-	-293	-0-	3854	2	7	9	N	6	18
09	3870 X	3739	-0-	-131	-0-	3706	2	33	9	N	30	48
10	3937 X	3892	-0-	-45	-0-	3862	2	30	9	N	27	75
11	3810 X	3691	-0-	-119	-0-	3663	2	28	9	N	25	100
-----												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 259753		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260			
06	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1372	2	12	9	N	11	68
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1432	2	11	9	N	10	78
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1367	2	12	9	N	11	89
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	N	13	102
10	1457 N	1412	-0-	-45	-0-	1398	2	14	9	N	13	30
*11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1418	2	19	9	N	17	47

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 6		WELL #: 3		RRCID -> 259763		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1290	2	3	9	N	3	23
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1352	2	10	9	N	9	32
08	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1315	2	7	9	N	6	38
09	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	1269	2	13	9	N	12	50
10	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1314	2	9	9	N	8	58
11	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	1259	2	3	9	N	3	15
-----												
MONTAGUE 30		WELL #: 1		RRCID -> 260662		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070			
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1845	2	24	9	N	22	12
07	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1883	2	25	9	N	23	35
08	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1824	2	20	9	N	18	53
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1850	2	15	9	N	14	67
10	1922 N	1776	-0-	-146	-0-	1757	2	19	9	N	17	84
*11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1778	2	14	9	N	13	22
-----												
WASHITA RIVER 34		WELL #: 1		RRCID -> 260663		COMPL. DATE 07/31/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330			
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	684	2	8	9	N	7	70
07	744 N	727	-0-	-17	-0-	719	2	8	9	N	7	77
08	713 N	706	-0-	-7	-0-	697	2	9	9	N	8	85
09	690 N	660	-0-	-30	-0-	654	2	6	9	N	5	90
10	713 N	692	-0-	-21	-0-	684	2	8	9	N	7	97
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	651	2	9	9	N	8	105
-----												
HELTON 6		WELL #: 7		RRCID -> 261891		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277			
06	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	1742	2	13	9	N	12	85
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1966	2	19	9	N	17	18
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1886	2	10	9	N	9	27
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1899	2	11	9	N	10	37
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1969	2	25	9	N	23	60
11	1830 N	1773	-0-	-57	-0-	1751	2	22	9	N	20	80
-----												
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 3R		RRCID -> 262381		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219			
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2344	2	20	9	N	18	84
07	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-	84
08	2418 N	2386	-0-	-32	-0-	2386	2			N	-0-	84
09	2370 N	1859	-0-	-511	-0-	1859	2			N	-0-	84
10	2418 N	1818	-0-	-600	-0-	1809	2	9	9	N	8	92
11	2310 N	1648	-0-	-662	-0-	1640	2	8	9	N	7	17
-----												
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 5		RRCID -> 262428		COMPL. DATE 10/24/2010			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288			
06	2670 N	2613	-0-	-57	-0-	2585	2	28	9	N	25	119
07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2719	2	20	9	N	18	137
08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2668	2	20	9	N	18	48
09	2610 N	2444	-0-	-166	-0-	2427	2	17	9	N	15	63
10	2728 N	2668	-0-	-60	-0-	2651	2	17	9	N	15	78
11	2610 N	2518	-0-	-92	-0-	2477	2	41	9	N	37	115
-----												
BOWERS 37		WELL #: 5		RRCID -> 262440		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479			
06	2580 N	2302	-0-	-278	-0-	2302	2			N	-0-	53
07	2604 N	2202	-0-	-402	-0-	2202	2			N	-0-	53
08	2387 N	2244	-0-	-143	-0-	2203	2	41	9	N	37	90
09	2310 N	2059	-0-	-251	-0-	2035	2	24	9	N	22	23
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2447	2	22	9	N	20	43
*11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2496	2	26	9	N	24	67

-----														
BEGERT (10,200)				//CONT.//	06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC				//CONT.//	040205									
ELM CREEK RANCH 34				WELL #:	4	RRCID ->	262611	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.11180 - 13256		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS M	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2940	X	2772	-0-	-168	-0-	2742	2	30	9	N	27		100
07	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	2825	2	24	9	N	22	68 1	54
08	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	2783	2	31	9	N	28		82
09	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2666	2	28	9	N	25		107
10	2852	X	2792	-0-	-60	-0-	2751	2	41	9	N	37		144
11	2760	X	2637	-0-	-123	-0-	2622	2	15	9	N	14	90 1	68
-----														
FLOWERS, E. B. 1				WELL #:	5	RRCID ->	262698	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11259 - 13338		
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2812	2	57	9	N	52		219
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2872	2	61	9	N	55	187 1	87
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2897	2	65	9	N	59	80 1	66
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2660	2	46	9	N	42		108
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2720	2	40	9	N	36		144
*11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2762	2	54	9	N	49	78 1	115
-----														
WASHITA RIVER 39				WELL #:	4	RRCID ->	262766	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	13825	PERF.11514 - 13710		
06	3630	X	3476	-0-	-154	-0-	3454	2	22	9	N	20		95
07	3751	X	3569	-0-	-182	-0-	3543	2	26	9	N	24	86 1	33
08	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3512	2	24	9	N	22		55
09	3480	X	3386	-0-	-94	-0-	3358	2	28	9	N	25		80
10	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	3470	2	30	9	N	27		107
11	3480	X	3357	-0-	-123	-0-	3334	2	23	9	N	21		128
-----														
ELM CREEK RANCH 6				WELL #:	4	RRCID ->	262803	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11144 - 13236		
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2038	2	15	9	N	14		144
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2109	2	21	9	N	19	85 1	78
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2069	2	4	9	N	4		82
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2038	2	19	9	N	17		99
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2051	2	36	9	N	33		132
*11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1988	2	33	9	N	30	85 1	77
-----														
FLOWERS, J. R. 42				WELL #:	6	RRCID ->	262855	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11174 - 13308		
06	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	1197	2			N	-0-		38
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1288	2	4	9	N	4		42
08	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1069	2	9	9	N	8		50
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1148	2	20	9	N	18		68
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1314	2	6	9	N	5		73
*11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1200	2	12	9	N	11		84
-----														
FLOWERS, E. B. 41				WELL #:	6	RRCID ->	263108	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	13575	PERF.11240 - 13434		
06	2010	N	1910	-0-	-100	-0-	1890	2	20	9	N	18		95
07	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1945	2	25	9	N	23		118
08	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1919	2	17	9	N	15	116 1	17
09	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	1844	2	25	9	N	23		40
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	1904	2	25	9	N	23		63
11	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1788	2	21	9	N	19		82
-----														
ELM CREEK RANCH 46				WELL #:	7	RRCID ->	263110	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11127 - 13222		
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1369	2	11	9	N	10		122
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1425	2	18	9	N	16	118 1	20
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	N	15		35
09	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	1294	2	11	9	N	10		45
10	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1307	2	9	9	N	8		53
11	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1203	2	2	9	N	2		55

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
WASHITA RIVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 263348		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1796	2	28	9	N	25				85
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1871	2	24	9	N	22				107
08	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	1847	2	19	9	N	17	89	1		35
09	1830 N	1796	-0-	-34	-0-	1771	2	25	9	N	23				58
10	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	1835	2	24	9	N	22				80
11	1800 N	1753	-0-	-47	-0-	1733	2	20	9	N	18				98
-----															
HELTON 6		WELL #: 6		RRCID -> 263431		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298						
06	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	1727	2	13	9	N	12				89
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2129	2	22	9	N	20				109
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2018	2	19	9	N	17	86	1		40
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1843	2	20	9	N	18				58
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1982	2	20	9	N	18				76
11	1920 N	1899	-0-	-21	-0-	1876	2	23	9	N	21				97
-----															
WASHITA RIVER 2		WELL #: 2		RRCID -> 263603		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758						
06	2070 N	1955	-0-	-115	-0-	1945	2	10	9	N	9				87
07	2077 N	2033	-0-	-44	-0-	2021	2	12	9	N	11				98
08	2046 N	2007	-0-	-39	-0-	1998	2	9	9	N	8	76	1		30
09	1950 N	1888	-0-	-62	-0-	1877	2	11	9	N	10				40
10	2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1960	2	14	9	N	13				53
11	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	1867	2	10	9	N	9				62
-----															
WASHITA RIVER 2		WELL #: 3		RRCID -> 263759		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849						
06	1620 N	1555	-0-	-65	-0-	1541	2	14	9	N	13				98
07	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	1604	2	12	9	N	11	92	1		17
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1651	2	11	9	N	10				27
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1623	2	14	9	N	13				40
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1751	2	13	9	N	12				52
*11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1700	2	12	9	N	11				63
-----															
J.R. FLOWERS 2		WELL #: 5		RRCID -> 263811		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290						
06	1140 N	1010	-0-	-130	-0-	1004	2	6	9	N	5				32
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1088	2	6	9	N	5				37
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1048	2	14	9	N	13				50
09	1020 N	980	-0-	-40	-0-	977	2	3	9	N	3				53
10	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1030	2	6	9	N	5				58
11	1020 N	988	-0-	-32	-0-	978	2	10	9	N	9				67
-----															
WASHITA RIVER 39		WELL #: 3		RRCID -> 263822		COMPL. DATE 04/06/2011			TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750						
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	N	10				82
07	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2325	2	20	9	N	18				100
08	2387 N	2300	-0-	-87	-0-	2282	2	18	9	N	16	94	1		22
09	2310 N	2089	-0-	-221	-0-	2075	2	14	9	N	13				35
10	2356 N	2216	-0-	-140	-0-	2199	2	17	9	N	15				50
11	2220 N	2144	-0-	-76	-0-	2125	2	19	9	N	17				67
-----															
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 5		RRCID -> 263862		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220						
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1882	2	3	9	N	3				51
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	2	6	9	N	5				56
08	1953 N	1849	-0-	-104	-0-	1843	2	6	9	N	5				61
09	1890 N	1745	-0-	-145	-0-	1735	2	10	9	N	9				70
10	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	1747	2	14	9	N	13				83
11	1800 N	1704	-0-	-96	-0-	1697	2	7	9	N	6				89

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 9		RRCID -> 264087		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 13625		PERF.11295 - 13500		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1980 N	1708	-0-	-272	-0-	1695 2	13 9	N	12			80
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2026 2	39 9	N	35			115
08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1965 2	15 9	N	14			129
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1886 2	28 9	N	25	89 1		65
10	2077 N	1959	-0-	-118	-0-	1937 2	22 9	N	20			85
11	1920 N	1872	-0-	-48	-0-	1850 2	22 9	N	20	75 1		30
-----												
ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 5H		RRCID -> 264804		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 16050		PERF.12040 - 15947		
06	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	6958 2	80 9	N	73			175
07	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7418 2	47 9	N	43	154 1		64
08	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7710 2	78 9	N	71			135
09	7050 X	6618	-0-	-432	-0-	6501 2	117 9	N	106	192 1		49
10	7471 X	6098	-0-	-1373	-0-	6021 2	77 9	N	70			119
11	7230 X	5501	-0-	-1729	-0-	5445 2	56 9	N	51	100 1		70
-----												
WASHITA RIVER 39		WELL #: 2		RRCID -> 265087		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 13730		PERF.11374 - 13578		
06	1650 N	1611	-0-	-39	-0-	1596 2	15 9	N	14			112
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1785 2	20 9	N	18	102 1		28
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1684 2	15 9	N	14			42
09	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	1593 2	17 9	N	15			57
10	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1654 2	17 9	N	15			72
11	1650 N	1573	-0-	-77	-0-	1556 2	17 9	N	15			87
-----												
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 7		RRCID -> 265110		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11140 - 13191		
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2094 2	19 9	N	17			70
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2124 2	19 9	N	17			87
08	2139 N	2133	-0-	-6	-0-	2111 2	22 9	N	20			107
09	2100 N	1883	-0-	-217	-0-	1863 2	20 9	N	18			125
*10	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	2040 2		N	-0-	98 1		27
11	2070 N	1844	-0-	-226	-0-	1844 2		N	-0-			27
-----												
HELTON 6		WELL #: 8H		RRCID -> 265125		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 11402		PERF.11980 - 16173		
06	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7071 2	118 9	N	107			130
07	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7388 2	107 9	N	97	187 1		40
08	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7335 2	117 9	N	106	108 1		38
09	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7064 2	111 9	N	101			139
10	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7274 2	103 9	N	94	139 1		94
*11	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	6939 2	116 9	N	105	77 1		122
-----												
J.R. FLOWERS 42		WELL #: 8		RRCID -> 265256		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11236 - 13452		
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1463 2	11 9	N	10			98
07	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1529 2	31 9	N	28			126
08	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1375 2	8 9	N	7			133
09	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1431 2	32 9	N	29	100 1		62
10	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	1428 2	22 9	N	20			82
*11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1366 2	22 9	N	20			102
-----												
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 5H		RRCID -> 265283		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 15974		PERF.12200 - 15814		
06	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6540 2	90 9	N	82	127 1		92
07	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6552 2	84 9	N	76	88 1		80
08	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6033 2	83 9	N	75	138 1		17
09	6630 X	5777	-0-	-853	-0-	5691 2	86 9	N	78			95
10	6851 X	5796	-0-	-1055	-0-	5712 2	84 9	N	76	109 1		62
11	6630 X	5369	-0-	-1261	-0-	5295 2	74 9	N	67			129



-----

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2040 N	1979	-0-	-61	-0-	1960 2	19 9	N	17			65
07		2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1970 2	19 9	N	17			82
08		2077 N	2028	-0-	-49	-0-	2009 2	19 9	N	17			99
09		1980 N	1967	-0-	-13	-0-	1937 2	30 9	N	27	89 1		37
10		1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1891 2	6 9	N	5			42
*11		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1927 2	25 9	N	23			65

-----

WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

06		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2328 2	28 9	N	25			90
07		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2495 2	30 9	N	27			117
08		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2470 2	25 9	N	23	105 1		35
09		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2329 2	28 9	N	25			60
10		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2410 2	25 9	N	23			83
*11		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2270 2	30 9	N	27			110

-----

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

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

-----

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

06		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5171 2	77 9	N	70	190 1		124
07		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5458 2	80 9	N	73	135 1		62
08		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5109 2	75 9	N	68			130
09		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4662 2	65 9	N	59			189
10		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4819 2	53 9	N	48	160 1		77
*11		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4895 2	64 9	N	58			135

-----

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

06		3120 X	2997	-0-	-123	-0-	2973 2	24 9	N	22	89 1		40
07		3224 X	3207	-0-	-17	-0-	3168 2	39 9	N	35			75
08		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3111 2	28 9	N	25			100
09		3030 X	2991	-0-	-39	-0-	2967 2	24 9	N	22			122
10		3193 X	3024	-0-	-169	-0-	3006 2	18 9	N	16	78 1		60
11		3090 X	2894	-0-	-196	-0-	2855 2	39 9	N	35			95

-----

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

06		2010 N	1944	-0-	-66	-0-	1926 2	18 9	N	16	84 1		15
07		2077 N	2053	-0-	-24	-0-	2022 2	31 9	N	28			43
08		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1999 2	24 9	N	22			65
09		1950 N	1896	-0-	-54	-0-	1874 2	22 9	N	20			85
10		2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1905 2	30 9	N	27			112
*11		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1939 2	25 9	N	23	97 1		38

-----

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

06		4470 X	4397	-0-	-73	-0-	4360 2	37 9	N	34	157 1		72
07		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4608 2	40 9	N	36			108
08		4619 X	4529	-0-	-90	-0-	4494 2	35 9	N	32			140
09		4470 X	4075	-0-	-395	-0-	4052 2	23 9	N	21	111 1		50
10		4650 X	4295	-0-	-355	-0-	4264 2	31 9	N	28			78
11		4500 X	4022	-0-	-478	-0-	3939 2	83 9	N	75			153

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205											
WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		
06	1740 N	1403	-0-	-337	-0-	1362	2	41	9	N	37		95
07	1798 N	1376	-0-	-422	-0-	1376	2			N	-0-		95
08	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2			N	-0-		95
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-		95
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1526	2	3	9	N	3		98
11	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	1188	2	31	9	N	28	118 1	8
-----													
WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740					
06	3390 X	3355	-0-	-35	-0-	3329	2	26	9	N	24	121 1	65
07	3503 X	3289	-0-	-214	-0-	3256	2	33	9	N	30		95
08	3503 X	3298	-0-	-205	-0-	3265	2	33	9	N	30		125
09	3390 X	3130	-0-	-260	-0-	3104	2	26	9	N	24		149
10	3472 X	3248	-0-	-224	-0-	3215	2	33	9	N	30	107 1	72
11	3360 X	3114	-0-	-246	-0-	3080	2	34	9	N	31		103
-----													
WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690					
06	2880 X	2859	-0-	-21	-0-	2820	2	39	9	N	35		105
07	2976 X	2943	-0-	-33	-0-	2910	2	33	9	N	30		135
08	2976 X	2903	-0-	-73	-0-	2868	2	35	9	N	32		167
09	2850 X	2738	-0-	-112	-0-	2710	2	28	9	N	25		192
10	2945 X	2779	-0-	-166	-0-	2753	2	26	9	N	24	148 1	68
11	2850 X	2683	-0-	-167	-0-	2650	2	33	9	N	30	48 1	50
-----													
WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066					
06	3060 X	2999	-0-	-61	-0-	2982	2	17	9	N	15		112
07	3162 X	3095	-0-	-67	-0-	3083	2	12	9	N	11		123
08	3162 X	3084	-0-	-78	-0-	3065	2	19	9	N	17		140
09	3030 X	2849	-0-	-181	-0-	2847	2	2	9	N	2		142
10	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	3084	2	12	9	N	11	120 1	33
*11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3031	2	87	9	N	79		112
-----													
WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117					
06	1590 N	1497	-0-	-93	-0-	1497	2			N	-0-		37
07	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-		37
08	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	1435	2			N	-0-		37
09	1500 N	1393	-0-	-107	-0-	1393	2			N	-0-		37
10	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	1397	2			N	-0-		37
11	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	1361	2	6	9	N	5	22 1	20
-----													
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490					
06	10260 X	9746	-0-	-514	-0-	9600	2	146	9	N	133	190 1	155
07	10478 X	9828	-0-	-650	-0-	9685	2	143	9	N	130	277 1	8
08	10478 X	9668	-0-	-810	-0-	9620	2	48	9	N	44		52
09	9990 X	9358	-0-	-632	-0-	9237	2	121	9	N	110		162
10	10199 X	9539	-0-	-660	-0-	9403	2	136	9	N	124	186 1	100
11	9750 X	9107	-0-	-643	-0-	8978	2	129	9	N	117	174 1	43
-----													
WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120					
06	4560 X	4156	-0-	-404	-0-	4090	2	66	9	N	60		242
07	4557 X	4193	-0-	-364	-0-	4134	2	59	9	N	54	187 1	109
08	4557 X	4307	-0-	-250	-0-	4248	2	59	9	N	54	93 1	70
09	4230 X	4068	-0-	-162	-0-	3995	2	73	9	N	66	99 1	37
10	4371 X	4102	-0-	-269	-0-	4036	2	66	9	N	60		97
11	4170 X	3552	-0-	-618	-0-	3507	2	45	9	N	41		138

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		5HR	RRCID ->	268781	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	11458	PERF.12050	- 16480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8730 X	8111	-0-	-619	-0-	7973 2	138 9	N	125	59 1		160
07		9021 X	8112	-0-	-909	-0-	7988 2	124 9	N	113	191 1		82
08		9021 X	8021	-0-	-1000	-0-	7907 2	114 9	N	104	91 1		95
09		8100 X	7380	-0-	-720	-0-	7259 2	121 9	N	110			205
10		8370 X	7551	-0-	-819	-0-	7433 2	118 9	N	107	197 1		115
11		8100 X	7235	-0-	-865	-0-	7134 2	101 9	N	92			207
-----													
CLARA GREEN 28		WELL #:		6H	RRCID ->	268801	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11303	PERF.11520	- 15876	
06		11070 X	10225	-0-	-845	-0-	10118 2	107 9	N	97	94 1		28
07		11222 X	10521	-0-	-701	-0-	10405 2	116 9	N	105	95 1		38
08		10788 X	9843	-0-	-945	-0-	9737 2	106 9	N	96			134
09		10440 X	9586	-0-	-854	-0-	9524 2	62 9	N	56	55 1		135
10		10571 X	5995	-0-	-4576	-0-	5931 2	64 9	N	58	158 1		35
11		10230 X	26	-0-	-10204	-0-	26 2		N	-0-			35
-----													
WASHITA RIVER 2		WELL #:		5H	RRCID ->	268818	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	13189	PERF.13520	- 17440	
06		4830 X	4475	-0-	-355	-0-	4475 2		N	-0-			67
07		4960 X	4583	-0-	-377	-0-	4583 2		N	-0-			67
08		4960 X	4656	-0-	-304	-0-	4656 2		N	-0-			67
09		4620 X	4397	-0-	-223	-0-	4397 2		N	-0-			67
10		4619 X	4363	-0-	-256	-0-	4363 2		N	-0-			67
11		4500 X	4288	-0-	-212	-0-	4288 2		N	-0-			67
-----													
BEGERT TRUST 6		WELL #:		5H	RRCID ->	268897	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	11320	PERF.12550	- 15618	
06		5820 X	5742	-0-	-78	-0-	5653 2	89 9	N	81	114 1		94
07		5921 X	5794	-0-	-127	-0-	5722 2	72 9	N	65			159
08		5921 X	5728	-0-	-193	-0-	5627 2	101 9	N	92	166 1		85
09		5730 X	5433	-0-	-297	-0-	5350 2	83 9	N	75			160
10		5921 X	5613	-0-	-308	-0-	5518 2	95 9	N	86	142 1		104
11		5730 X	5389	-0-	-341	-0-	5316 2	73 9	N	66			170
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		3	RRCID ->	264875	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11174	- 13259	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
-----													
STICKLEY		WELL #:		1242HB	RRCID ->	266126	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12265	- 16565	
06		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	528 1	2256 2	N	60	194 1		111
07		3255 X	2382	-0-	-873	-0-	2316 2	66 9	N	60			171
08		3255 X	2013	-0-	-1242	-0-	1954 2	59 9	N	54			225
09		3030 X	2177	-0-	-853	-0-	2112 2	65 9	N	59	197 1		87
10		3131 X	2222	-0-	-909	-0-	2168 2	54 9	N	49			136
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT			136

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
TEPE		WELL #: 138HB		RRCID -> 266856	COMPL. DATE 11/23/2011	TOTAL DEPTH 11374	PERF. 11760	- 15774				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	982	1	2536	2	N	75	258
07	3782 X	3496	-0-	-286	-0-	83	9	2410	2	N	90	186 1
08	3782 X	3109	-0-	-673	-0-	99	9	2219	2	N	85	247
09	3660 X	2233	-0-	-1427	-0-	796	1	52	9	N	47	294
10	3720 X	1019	-0-	-2701	-0-	94	9	68	9	N	62	187 1
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	2181	2			N	NO RPT	169

BOWERS		WELL #: 104HC		RRCID -> 267235	COMPL. DATE 02/26/2012	TOTAL DEPTH 11621	PERF. 11911	- 15897				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	7860 X	6010	-0-	-1850	-0-	297	1	5595	2	N	107	279
07	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	118	9	8615	2	N	89	188 1
08	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	312	1	6968	2	N	65	182 1
09	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	98	9	6932	2	N	81	144
10	6386 X	6253	-0-	-133	-0-	72	9	5883	2	N	103	247
11	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-	272	1			N	NO RPT	247

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)		07363 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042									
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 155492	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6877	- 6880			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		07363 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
BECK, C. C.		WELL #: 208		RRCID -> 072322	COMPL. DATE 08/05/1977	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6678	- 6789				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	86
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-	86
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-	86
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-	86
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	86
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-	86

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363	710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
STEELE, J. J.		WELL #:		2053		RRCID ->	073128	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7053 - 7063
06	365 X	365	-0-	-0-	-0-		365	2	N	-0-			15
07	527 N	333	-0-	-194	-0-		333	2	N	-0-			15
08	496 N	197	-0-	-299	-0-		197	2	N	-0-			15
09	360 N	175	-0-	-185	-0-		175	2	N	-0-			15
10	341 N	263	-0-	-78	-0-		263	2	N	-0-			15
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2	N	-0-			15
-----													
MCCARTY, LOIS ETAL 2		WELL #:		2		RRCID ->	188073	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6966 - 6988
06	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-		191	1	Y	-0-			34
07	DLQ G-10	1840	-0-	1840	1840		224	1	Y	-0-			34
08	DLQ G-10	1725	-0-	1725	3565		247	1	Y	-0-			34
09	DLQ G-10	2076	-0-	2076	5641		233	1	Y	-0-			34
10	DLQ G-10	2438	-0-	2438	8079		264	1	Y	-0-			34
11	DLQ G-10	1554	-0-	1554	9633		138	1	Y	-0-			34
-----													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429											
FRANCIS, G. W.		WELL #:		116		RRCID ->	021784	COMPL. DATE	07/06/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6574 - 6764
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	2	N	-0-			-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757	2	N	-0-			-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-		673	2	N	-0-			-0-
09	630 N	559	-0-	-71	-0-		559	2	N	-0-			-0-
10	744 N	593	-0-	-151	-0-		593	2	N	-0-			-0-
11	660 N	598	-0-	-62	-0-		598	2	N	-0-			-0-
-----													
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671											
J.F. BETTY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	176851	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	6765 - 6779
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
FRANCIS, EARL, ET AL		WELL #:		111		RRCID ->	021768	COMPL. DATE	12/03/1959	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6846 - 6860
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DACO, INC.		196940											
OLOUGHLIN UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	035467	COMPL. DATE	02/25/1965	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	6898 - 6912
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446	2	N	-0-			154
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	2	N	-0-			154
08	403 N	120	-0-	-283	-0-		120	2	N	-0-			154
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2	N	-0-			154
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			154
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			154

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363	710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DACO, INC.		//CONT.//		196940								
BERNSTEIN UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	036799	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	7082	PERF. 6842 - 6852	
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		38	
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2	N	-0-		38	
08	372 N	189	-0-	-183	-0-	189	2	N	-0-		38	
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		38	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	
-----												
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
HARVEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	066932	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6971 - 6976	
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-	14
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	2	N	-0-	14
08	279 N	196	-0-	-83	-0-	10	1	186	2	N	-0-	14
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	2	N	-0-	14
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	N	-0-	14
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-	14
-----												
KEM ENERGY, INC.				455126								
FRAZIER		WELL #:		13	RRCID ->	021777	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6837 - 6867	
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		-0-	
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-		-0-	
08	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3	N	-0-		-0-	
09	510 N	316	-0-	-194	-0-	316	3	N	-0-		-0-	
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	3	N	-0-		-0-	
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-	
-----												
FRAZIER		WELL #:		14	RRCID ->	021778	COMPL. DATE	09/25/1958	TOTAL DEPTH	7206	PERF. 6866 - 6876	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
THOMAS, ELLA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	043760	COMPL. DATE	10/26/1967	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 6988 - 7006	
06	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		48	
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		48	
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		48	
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		48	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48	
-----												
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021773	COMPL. DATE	05/21/1955	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6601 - 6681	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
JACKSON, S. P.				WELL #: 3	RRCID -> 021783	COMPL. DATE 06/29/1960	TOTAL DEPTH 6658	PERF. 6601	-		6618	
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-			-0-
07	868 N	709	-0-	-159	-0-	709 3		N	-0-			-0-
08	930 N	663	-0-	-267	-0-	663 3		N	-0-			-0-
09	750 N	586	-0-	-164	-0-	586 3		N	-0-			-0-
10	713 N	610	-0-	-103	-0-	610 3		N	-0-			-0-
11	630 N	441	-0-	-189	-0-	441 3		N	-0-			-0-
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CNTY: HANSFORD				
MCLAIN				WELL #: 104	RRCID -> 178838	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 7043	PERF. 6838	-		6857	
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	975 2		N	-0-			-0-
08	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
09	1050 N	872	-0-	-178	-0-	872 2		N	-0-			-0-
10	961 N	876	-0-	-85	-0-	876 2		N	-0-			-0-
*11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD				
SMITH, MARY O.				WELL #: 1	RRCID -> 021767	COMPL. DATE 08/25/1955	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6889	-		6903	
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
08	527 N	69	-0-	-458	-0-	69 2		N	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VERNON GAS UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 021776	COMPL. DATE 06/12/1955	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6789	-		6805	
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-			228
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-			228
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-			228
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-			228
*10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-			228
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			228
-----												
LOGSDON				WELL #: 1028	RRCID -> 065648	COMPL. DATE 03/12/1976	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6737	-		6747	
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			3
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			3
08	310 N	38	-0-	-272	-0-	38 2		N	-0-			3
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			3
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			3
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			3
-----												
BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)				07364 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671								
BETTY, J. F., GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 021786	COMPL. DATE 06/03/1999	TOTAL DEPTH 7434	PERF. 5870	-		6779	
06	1260 N	810	-0-	-450	-0-	43 1	767 2	N	-0-			-0-
07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	130 1	2370 2	N	-0-			-0-
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	130 1	2324 2	N	-0-			-0-
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	130 1	2040 2	N	-0-			-0-
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	130 1	1345 2	N	-0-			-0-
*11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	130 1	1832 2	N	-0-			-0-

-----												
BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) //CONT.// 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
H & L OPERATING CO., LLC 339787												
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	10 1	533 2	N	-0-		-0-
07		558 N	547	-0-	-11	-0-	10 1	537 2	N	-0-		-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	10 1	522 2	N	-0-		-0-
09		540 N	510	-0-	-30	-0-	10 1	500 2	N	-0-		-0-
10		558 N	531	-0-	-27	-0-	10 1	521 2	N	-0-		-0-
11		510 N	447	-0-	-63	-0-	10 1	437 2	N	-0-		-0-
-----												
BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
DACO, INC. 196940												
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		N	-0-		-0-
07		2077 N	1886	-0-	-191	-0-	1886 2		N	-0-		-0-
08		1984 N	1737	-0-	-247	-0-	1737 2		N	-0-		-0-
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155												
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		77
07		775 N	757	-0-	-18	-0-	757 2		N	-0-		77
08		775 N	747	-0-	-28	-0-	747 2		N	-0-		77
09		720 N	716	-0-	-4	-0-	716 2		N	-0-		77
10		744 N	738	-0-	-6	-0-	738 2		N	-0-		77
*11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		77
-----												
BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155												
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



-----

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

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

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					78
07	2108 N	2084	-0-	-24	-0-	2084	2			N	-0-					78
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2239	2	12	9	N	11					89
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2161	2	11	9	N	10					99
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2207	2	6	9	N	5					104
*11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2187	2	3	9	N	3					107

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					36

-----

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

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

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	2835	-0-	-45	-0-	2831	3	4	9	N	4					85
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					85
08	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					85
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2980	3	7	9	N	6					91
*10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3503	3	9	9	N	8					99
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	-0-				N	NO RPT					99

-----

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		08058 350	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
CLEVELAND WAYNE 87		WELL #:		2	RRCID ->	199131	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7522 - 7546		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			72
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-			72
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			72
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			72
10	930 N	611	-0-	-319	-0-	611	3			N	-0-			72
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			72
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HEMPHILL					
CLEVELAND				WELL #:	2087	RRCID ->	194633	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7534 - 7556	
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
07	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	3			N	-0-			-0-
08	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
09	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
*10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-			-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176					CNTY: HEMPHILL					
GRACIE 117				WELL #:	1	RRCID ->	169440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7542	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BILLY ROSE (GRAN WASH 5000)				08244 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HEFLEY, W. R. GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	089323	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	15907	PERF.	5021 - 5042	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BILLY ROSE (GRANITE WASH 7800)				08244 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHEELER					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HEFLEY, W.R.				WELL #:	1316P	RRCID ->	222921	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	5384 - 8326	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
-----														
BIVINS LIT (CANYON LIME)				08490 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: POTTER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
CHENNAULT 57				WELL #:	1H	RRCID ->	285672	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	9229 - 16209	
06	22080 #	16537	-0-	-5543	-0-	15750	2	787	9	N	715	564	1	503
07	19778 #	16067	-0-	-3711	-0-	15356	2	711	9	N	646	565	1	584
08	19716 #	16058	-0-	-3658	-0-	15336	2	722	9	N	656	1126	1	114
09	18510 #	15671	-0-	-2839	-0-	14957	2	714	9	N	649	565	1	198
10	18321 #	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT			198
11	16530 #	NO RPT	-0-	-16530	-0-					N	NO RPT			198

BIVINS LIT (CANYON LIME)		//CONT.//		08490 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: POTTER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BLACK STONE		WELL #:		RRCID ->	286285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11952 -	21535			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
-----														
BLACK STONE		WELL #:		RRCID ->	286286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11952 -	21535			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
-----														
CHARLES 56		WELL #:		1H	RRCID ->	287499	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8842 -	17503		
06	20940 #	19316	-0-	-1624	-0-	17819	2	1497	9	N	1361	941	1	732
07	21638 #	19866	-0-	-1772	-0-	18473	2	1393	9	N	1266	1319	1	679
08	21638 #	20567	-0-	-1071	-0-	19303	2	1264	9	N	1149	1675	1	153
09	20940 #	19501	-0-	-1439	-0-	18294	2	1207	9	N	1097	945	1	305
10	21638 #	NO RPT	-0-	-21638	-0-					N	NO RPT			305
11	19320 #	NO RPT	-0-	-19320	-0-					N	NO RPT			305
-----														
BLACK STONE		WELL #:		5902H	RRCID ->	287505	COMPL. DATE	09/06/2018	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 9564 -	13813		
06	14040 #	13407	-0-	-633	-0-	11755	2	1652	9	N	1502	1497	1	934
07	14508 #	11156	-0-	-3352	-0-	9608	2	1548	9	N	1407	1681	1	660
08	14508 #	11732	-0-	-2776	-0-	10196	2	1536	9	N	1396	1866	1	190
09	13620 #	10804	-0-	-2816	-0-	9359	2	1445	9	N	1314	1327	1	177
10	13857 #	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT			177
11	13410 #	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT			177
-----														
CHENNAULT 57		WELL #:		3H	RRCID ->	287944	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	9171	PERF. 8850 -	15693		
06	54060 #	47231	-0-	-6829	-0-	45988	2	1243	9	N	1130	947	1	638
07	55862 #	45778	-0-	-10084	-0-	44626	2	1152	9	N	1047	1124	1	561
08	55862 #	45032	-0-	-10830	-0-	44034	2	998	9	N	907	1297	1	171
09	51330 #	45634	-0-	-5696	-0-	44615	2	1019	9	N	926	952	1	145
10	50561 #	NO RPT	-0-	-50561	-0-					N	NO RPT			145
11	47220 #	NO RPT	-0-	-47220	-0-					N	NO RPT			145
-----														
BIVINS RANCH (RED CAVE)		08493 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506												
BIVINS RANCH		WELL #:		1029	RRCID ->	127085	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2607 -	2662		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.// 08493 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506														
BIVINS RANCH		WELL #: 203		RRCID -> 135337		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS RANCH "C"		WELL #: 3001		RRCID -> 168928		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS RANCH "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 169691		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS RANCH		WELL #: 3004		RRCID -> 174427		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS RANCH		WELL #: 3005		RRCID -> 200296		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506														
BIVINS RANCH		WELL #: 1212		RRCID -> 130362		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506													
BIVINS RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 157905		COMPL. DATE 10/16/1995		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3424 - 3790					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 3003		RRCID -> 157907		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3426 - 3560					
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 2001		RRCID -> 178205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3840 - 4170					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 181961		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3516		PERF. 3700 - 5170					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 207H		RRCID -> 184224		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3800 - 4818					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 285510		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 7585 - 7652					
BIVINS LIT		WELL #: 2806													
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----															
BOOKER, N. (MORROW, UPPER)			//CONT.//		10539 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
PERDURE PETROLEUM LLC					653224										
SOUTH BOOKER TOWNSITE			WELL #:		1	RRCID ->	114805	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8160 - 8165			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
DICKENSON			WELL #:		3147	RRCID ->	126512	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8190 - 8194			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
BOOKER, S. (MORROW LOWER)					10542 510	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
D.W.P. PRODUCTION					196927										
STAR			WELL #:		1-U	RRCID ->	138933	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF. 9172 - 9256			
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-		24	
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-		24	
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-		24	
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-		24	
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-		24	
*11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-		24	
-----															
BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)					10860 301	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084										
BOWERS			WELL #:		104	RRCID ->	145900	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	14537	PERF.13114 - 13130			
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		8	
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		8	
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		8	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		8	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8	
-----															
BRADFORD (CLEVELAND)					11226 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY					172232										
CRUISE -A-			WELL #:		3	RRCID ->	142325	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7334 - 7394			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
COURSON OIL & GAS, INC.					182785										
LANDERS			WELL #:		2855 C	RRCID ->	090754	COMPL. DATE	09/28/1980	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7373 - 7422			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BRADFORD (CLEVELAND)		//CONT.//		11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BRADFORD, LYDIA -A-				WELL #:	3	RRCID ->	145313	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7512 - 7586		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD (HEPLER)				11226 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LANDERS				WELL #:	2855-T	RRCID ->	149831	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7643 - 7663		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	60	1	551	2	N	25			149
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	28	9	62	1	N	21			170
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	23	9	62	1	N	10			180
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	11	9	60	1	N	17			197
10	651 N	553	-0-	-98	-0-	60	1	482	2	N	8	185	1	20
11	660 N	618	-0-	-42	-0-	19	9	60	1	N	2			22
						2	9							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	ASSOCIATED				CNTY: LIPSCOMB					
PIPER				WELL #:	1629	RRCID ->	207085	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8182 - 8195		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD (MORROW)				11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
BRADFORD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	053931	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7570 - 9794		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD -C-				WELL #:	4	RRCID ->	149027	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	11002	PERF. 9660 - 9668		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
PIPER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	166481	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10048 - 10077	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-		352 3		N	-0-			52
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372 3		N	-0-			52
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-		371 3		N	-0-			52
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363 3		N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	090989	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	9528 - 9714	
06	1680 N	1526	-0-	-154	-0-		30 1	1496 2	N	-0-			182
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		31 1	2177 2	N	-0-			182
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-		31 1	2272 2	N	-0-			182
09	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-		30 1	2736 2	N	59			241
							65 9						
10	1736 N	1661	-0-	-75	-0-		31 1	1630 2	N	-0-			241
*11	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-		29 1	2678 2	N	27	192 1		76
							30 9						

REMORA OPERATING, LLC				701613									
BRADFORD, R. C.		WELL #:		1-A	RRCID ->	104888	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7514 - 9836	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

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

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

BRADFORD (TONKAWA)				11226 800	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
BRILLHART		WELL #:		2854	RRCID ->	058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6414 - 6424	
06	240 #	199	-0-	-41	-0-		199 2		N	-0-			266
07	248 #	214	-0-	-34	-0-		214 2		N	-0-			266
08	217 #	140	-0-	-77	-0-		140 2		N	-0-			266
09	210 #	126	-0-	-84	-0-		126 2		N	-0-			266
10	217 #	101	-0-	-116	-0-		101 2		N	-0-			266
11	210 #	100	-0-	-110	-0-		100 2		N	-0-			266

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
CENTRAL TEXAS OPERATING, INC.				141255										
GUY				WELL #:	1	RRCID ->	059738	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	6384 - 6406	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-			-0-
07		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-			-0-
08		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 2			N	-0-			-0-
09		270 #	205	-0-	-65	-0-	205 2			N	-0-			-0-
10		310 #	120	-0-	-190	-0-	120 2			N	-0-			-0-
11		300 #	70	-0-	-230	-0-	70 2			N	-0-			-0-
-----														
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
CROSS -F-				WELL #:	1	RRCID ->	148981	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	6420 - 6456	
06		887 R	887	-0-	-0-	-0-	887 3			N	-0-			59
07		897 R	897	-0-	-0-	-0-	897 3			N	-0-			59
08		992 #	890	-0-	-102	-0-	890 3			N	-0-			59
09		960 #	815	-0-	-145	-0-	815 3			N	-0-			59
10		992 #	814	-0-	-178	-0-	814 3			N	-0-			59
11		900 #	800	-0-	-100	-0-	800 3			N	-0-			59
-----														
CRUISE A				WELL #:	3	RRCID ->	163373	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6452 - 6462	
06		1380 #	1301	-0-	-79	-0-	1301 3			N	-0-			-0-
07		1444 R	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3			N	-0-			-0-
08		1426 #	1039	-0-	-387	-0-	1039 3			N	-0-			-0-
09		1380 #	1265	-0-	-115	-0-	1265 3			N	-0-			-0-
10		1457 #	401	-0-	-1056	-0-	401 3			N	-0-			-0-
11		1410 #	1046	-0-	-364	-0-	1046 3			N	-0-			-0-
-----														
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
BRILLHART, H. C.				WELL #:	1	RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6384 - 6385	
06		1020 #	941	-0-	-79	-0-	940 2	1 9	N	1				117
07		1054 #	988	-0-	-66	-0-	986 2	2 9	N	2				119
08		1054 #	1008	-0-	-46	-0-	1008 2		N	-0-				119
09		1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	999 2	6 9	N	5				124
10		1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1020 2	1 9	N	1				125
*11		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	950 2	70 9	N	64				189
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
WASELL, JOHN R.				WELL #:	4	RRCID ->	165512	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6552 - 7586	
06		240 #	214	-0-	-26	-0-	214 3			N	-0-			109
07		248 #	219	-0-	-29	-0-	219 3			N	-0-			109
*08		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-			109
09		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 3			N	-0-			109
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
-----														
DUKE, C. C. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	169130	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	6496 - 7474	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
KING "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178163	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7458 - 7507		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

BORN, ALEX "F"		WELL #:		5899	RRCID ->	184710	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	6508 - 6514
06	3239 R	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-	60
07	3453 R	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-	60
*08	3351 R	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-	60
09	3242 R	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-	60
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #:		4774	RRCID ->	204062	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6473 - 7652
06	1157 R	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-	122
07	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-	122
*08	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-	122
09	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-	122
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-	122
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	122

LAURIE, J. M. "A"		WELL #:		4725	RRCID ->	238902	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6561 - 6580
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY DANIELS		877099		WELL #:	6	RRCID ->	278245	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6542 - 6591
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

DANIELS		WELL #:		7	RRCID ->	280064	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6580 - 6630
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MILES		WELL #:		1	RRCID ->	288065	COMPL. DATE	08/26/1988	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6470 - 6512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		570 #	359	-0-	-211	-0-	359 3	N	-0-			-0-
07		589 #	436	-0-	-153	-0-	436 3	N	-0-			-0-
08		589 #	438	-0-	-151	-0-	438 3	N	-0-			-0-
09		570 #	441	-0-	-129	-0-	441 3	N	-0-			-0-
10		589 #	439	-0-	-150	-0-	439 3	N	-0-			-0-
*11		582 R	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-			-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA)				11230 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
PEERY A		WELL #:		4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410 - 7490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		270 #	221	-0-	-49	-0-	221 3	N	-0-			-0-
07		279 #	179	-0-	-100	-0-	179 3	N	-0-			-0-
08		279 #	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)				11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
BRADFORD "C"		WELL #:		4	RRCID ->	178497	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	8692 - 9668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	N	-0-			55
07		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3	N	-0-			55
*08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3	N	-0-			55
09		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3	N	-0-			55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55

BORN, ALEX "F"				WELL #:	4899	RRCID ->	189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	8837 - 8842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-			64	
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-			64	
*08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-			64	
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			64	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64	
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64	

BRADFORD				WELL #:	3775	RRCID ->	198369	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8774 - 8944
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

BRADFORD, S.E. (ATOKA)				//CONT.//	11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC					704176									
BEARD 606				WELL #:	2H	RRCID ->	229813	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 9539 - 11234		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			88
07	2077 N	2010	-0-	-67	-0-	2010	2			N	-0-			88
08	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	2050	2			N	-0-			88
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			88
10	2015 N	1734	-0-	-281	-0-	1734	2			N	-0-			88
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			88
-----														
PRICE TRUST 604				WELL #:	2H	RRCID ->	234663	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	9084	PERF. 9484 - 11552		
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-			74
07	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-			74
08	5270 X	4896	-0-	-374	-0-	4896	2			N	-0-			74
09	5100 X	4436	-0-	-664	-0-	4436	2			N	-0-			74
10	5270 X	4943	-0-	-327	-0-	4943	2			N	-0-			74
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT			74
-----														
BEARD 606				WELL #:	3H	RRCID ->	245241	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 9628 - 11254		
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			120
07	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	1980	2			N	-0-			120
08	1984 N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2			N	-0-			120
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-			120
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-			120
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			120
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		RRCID ->	207084	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9073 - 9083		
PIPER				WELL #:	1629									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RUSSELL MEIER				WELL #:	1902	RRCID ->	239009	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8511 - 8517		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26 1		122
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
-----														
PIPER 603				WELL #:	2H	RRCID ->	254773	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 9992 - 10537		
06	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	14752	2	87 9		N	79	170 1		144
07	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	13689	2	69 9		N	63			207
08	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	13759	2	90 9		N	82			289
09	11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	11428	2	63 9		N	57			346
*10	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	13220	2	83 9		N	75	167 1		254
11	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT			254

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	513	-0-	-57	-0-	513 3		N	-0-			-0-
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 3		N	-0-			-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909

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

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 PIPER RANCH WELL #: 7211 RRCID -> 143245 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9930 - 9940

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 10171 - 10226

06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2487 3	51 9	N	46			232
07	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2638 3	51 9	N	46			278
*08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3		N	-0-			278
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3		N	-0-			278
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			278

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 J-BREX COMPANY 427513  
 KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

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

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
KING "B"				WELL #:	1	RRCID ->	166361	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	6454 - 6472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3			N	-0-			154
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	921 3	187 9		N	170	170 1		154
*08		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3			N	-0-			154
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3			N	-0-			154
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			154
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						CNTY: LIPSCOMB				
PEERY				WELL #:	7	RRCID ->	184841	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 6486	
06		1800 N	1776	-0-	-24	-0-	30 1	1746 2		N	-0-			-0-
07		1891 N	1813	-0-	-78	-0-	31 1	1782 2		N	-0-			-0-
08		1829 N	1810	-0-	-19	-0-	31 1	1779 2		N	-0-			-0-
09		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	30 1	1868 2		N	-0-			-0-
10		1798 N	1777	-0-	-21	-0-	27 1	1750 2		N	-0-			-0-
*11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	29 1	1835 2		N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, W. R., INC.				925821						CNTY: LIPSCOMB				
HUNTER				WELL #:	1	RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6516 - 6538	
06		870 N	416	-0-	-454	-0-	416 3			N	-0-			-0-
07		775 N	442	-0-	-333	-0-	442 3			N	-0-			-0-
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3			N	-0-			-0-
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3			N	-0-			-0-
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3			N	-0-			-0-
11		810 N	565	-0-	-245	-0-	565 3			N	-0-			-0-
-----														
HAMKER				WELL #:	2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6534 - 6558	
06		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3			N	-0-			-0-
07		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3			N	-0-			-0-
08		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3			N	-0-			-0-
09		1980 N	1979	-0-	-1	-0-	1979 3			N	-0-			-0-
10		2046 N	1892	-0-	-154	-0-	1892 3			N	-0-			-0-
11		1980 N	1891	-0-	-89	-0-	1891 3			N	-0-			-0-
-----														
BRILLHART (ATOKA)				11985 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
KATHLEEN A				WELL #:	1	RRCID ->	253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6626 - 6659	
06		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3			N	-0-			188
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3			N	-0-			188
08		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3			N	-0-			188
09		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3			N	-0-			188
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

BRILLHART (MORROW, UPPER)			11990 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701												
BRILLHART			WELL #:	14	RRCID ->	021802	COMPL. DATE	01/14/1959	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	6795 - 6815			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1530 N	951	-0-	-579	-0-	140	1	811	2	N	-0-			18
07		1581 N	1530	-0-	-51	-0-	190	1	1340	2	N	-0-			18
08		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	206	1	1688	2	N	2			20
09		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	198	1	1602	2	N	-0-			20
10		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	196	1	1525	2	N	2			22
*11		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	191	1	1500	2	N	-0-			22
-----															
BRILLHART			WELL #:	1	RRCID ->	021804	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6874 - 6882			
06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	160	1	926	2	N	1			38
07		996 N	996	-0-	-0-	-0-	120	1	850	2	N	24			62
08		1023 N	956	-0-	-67	-0-	104	1	852	2	N	-0-			62
09		990 N	925	-0-	-65	-0-	102	1	823	2	N	-0-			62
10		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	114	1	886	2	N	18			80
*11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	109	1	860	2	N	-0-			80
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461												
BRILLHART			WELL #:	106	RRCID ->	096837	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6790 - 6798			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRILLHART (OSWEGO)			11990 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD					
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC			830970												
ALEXANDER			WELL #:	2	RRCID ->	120042	COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6140 - 6154			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRILLHART S. (OSWEGO)			11995 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD					
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084												
ALEXANDER "A"			WELL #:	2	RRCID ->	172816	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5862 - 5872			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



BRISCOE (CHERT)		12007 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		950639														
COCO		WELL #: 1		RRCID -> 191826		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE (MORROW)		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
HEFLEY		WELL #: 1047		RRCID -> 078923		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEFLEY		WELL #: 1037		RRCID -> 079543		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SMITH, S. G.		WELL #: 1038		RRCID -> 084531		COMPL. DATE 08/23/1979		TOTAL DEPTH 14960 PERF.14438 - 14454								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRATER		WELL #: 1039		RRCID -> 087327		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANCIS		WELL #: 258		RRCID -> 093635		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
HEFLEY		WELL #:		3032	RRCID ->	102177	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	14550	PERF.14098 - 14106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2460 N	2442	-0-	-18	-0-	54 1	2388 2	N	-0-	12
07		2542 N	1588	-0-	-954	-0-	39 1	1549 2	N	-0-	12
08		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	56 1	2621 2	N	-0-	12
09		2430 N	2390	-0-	-40	-0-	54 1	2336 2	N	-0-	12
10		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	52 1	2158 2	N	-0-	12
11		2460 N	1768	-0-	-692	-0-	40 1	1728 2	N	-0-	12
-----											
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.				126783							
SOPHIA		WELL #:		1049	RRCID ->	102545	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	14902	PERF.14532 - 14544
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2007											
-----											
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.				605970							
HELTON		WELL #:		1049	RRCID ->	228778	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	15001	PERF. 5570 - 5848
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
BARKER, C. W.		WELL #:		2	RRCID ->	098227	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	14803	PERF.14413 - 14418
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
SMITH, S. G.		WELL #:		2	RRCID ->	168451	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14467 - 14490
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
-----											
MEEK 67				1	RRCID ->	179978	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	14730	PERF.14287 - 14296
06		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		Y	-0-	17
07		1705 N	1422	-0-	-283	-0-	1422 2		Y	-0-	17
08		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		Y	-0-	17
09		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		Y	-0-	17
10		1426 N	1308	-0-	-118	-0-	1308 2		Y	-0-	17
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT	17

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

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

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

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

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

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

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BRISCOE, SE (MORROW)		12013 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455											
STEIN, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 085711		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 16958 PERF.15698 - 15905					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITT (MORROW UPPER)		12048 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
BRITT		WELL #: 129		RRCID -> 104598		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		Y	-0-			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2		Y	-0-			-0-
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2		Y	-0-			-0-
11	690 N	489	-0-	-201	-0-	489	2		Y	-0-			-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH)		12062 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
BRITT CALDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104788		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2 9	N	2			144
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1059	2	1 9	N	1			145
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2 9	N	2			147
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	983	2	7 9	N	6			153
*10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1347	2	11 9	N	10			163
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			163

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )		12064 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131											
BRITT		WELL #: 1		RRCID -> 122594		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED										10/01/2015			

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
SMITH, A. C. TRUST		1041											
BRITT		WELL #: 1041		RRCID -> 129791		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020 - P/A 01/08/20

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

06	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	960	2	24	9	N	22			171
07	992 N	962	-0-	-30 B	-0-	940	2	22	9	N	20			191
08	930 N	92	-0-	-838 B	-0-	90	2	2	9	N	2			193
09	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	2	181	1	14
10	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	2			16
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			16

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

06	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2102	2	37	9	N	34	174	1	301
07	2232 N	2189	-0-	-43 B	-0-	2147	2	42	9	N	38			339
08	2201 N	2015	-0-	-186 B	-0-	1975	2	40	9	N	36			375
09	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2098	2	44	9	N	40			415
10	2201 N	1906	-0-	-295 B	-0-	1876	2	30	9	N	27			442
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-					N	NO RPT			442

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

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			19

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

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			12

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			48

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			61
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-			61
08	93 N	20	-0-	-73 B	-0-	20 2		N	-0-			61
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			61
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			61
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			61

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

06	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1058 2	33 9	N	30			71
07	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1234 2	73 9	N	66			137
08	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1075 2	55 9	N	50			187
09	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1010 2	47 9	N	43	179 1		51
*10	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	991 2	44 9	N	40			91
11	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-			N	NO RPT			91

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

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			131
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			131
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			131
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			131
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			131
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			131

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

06	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1763 2	17 9	N	15			204
07	1736 N	1622	-0-	-114 B	-0-	1613 2	9 9	N	8			212
08	2015 N	1320	-0-	-695 B	-0-	1311 2	9 9	N	8	186 1		34
09	1770 N	1220	-0-	-550 B	-0-	1214 2	6 9	N	5			39
10	1612 N	1223	-0-	-389 B	-0-	1214 2	9 9	N	8			47
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-			N	NO RPT			47

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			24

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2019 - P/A 11/14/19														

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

06	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	2		N	-0-			168
07	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2		N	-0-			168
08	1150 N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1034	2	116	9	N	105		273
09	1284 N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1264	2	20	9	N	18		291
*10	1049 N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	2			N	-0-		291
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	B	-0-				N	NO RPT			291

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

06	2640 N	2546	-0-	-94	B	-0-	2534	2	12	9	N	11		269
07	2759 N	2029	-0-	-730	B	-0-	2018	2	11	9	N	10		279
08	2666 N	2056	-0-	-610	B	-0-	2034	2	22	9	N	20		299
09	2550 N	2499	-0-	-51	B	-0-	2476	2	23	9	N	21		320
*10	2650 N	2650	-0-	-0-	B	-0-	2635	2	15	9	N	14	191 1	143
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	B	-0-				N	NO RPT			143

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

06	0 N	1671	-0-	1671	B	-57091	1671	2		N	-0-			98
07	1674 N	1582	-0-	-92	B	-57091	1582	2		N	-0-			98
08	1674 N	1561	-0-	-113	B	-57091	1561	2		N	-0-			98
09	1680 N	1724	-0-	44	B	-57047	1724	2		N	-0-			98
10	1581 N	1724	-0-	143	B	-56904	1724	2		N	-0-			98
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	B	-56904				N	NO RPT			98

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

06	823 N	823	-0-	-0-	B	-0-	805	2	18	9	N	16		252
07	744 N	658	-0-	-86	B	-0-	658	2			N	-0-		252
08	744 N	83	-0-	-661	B	-0-	83	2			N	-0-		252
09	720 N	-0-	-0-	-720	B	-0-					N	-0-		252
10	651 N	-0-	-0-	-651	B	-0-					N	-0-		252
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT		252

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

06	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	177	2	24	9	N	22		238
07	217 N	207	-0-	-10	B	-0-	182	2	25	9	N	23	186 1	75
08	186 N	21	-0-	-165	B	-0-	21	2			N	-0-		75
09	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-		75
10	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-		75
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT		75

OIL AND GAS DIVISION

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471														
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528														
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			27
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			27
08		341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3		N	-0-			27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			27
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			27
-----														
BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
-----														
BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
CIMAREX ENERGY CO. 153438														
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200														
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730														
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147	200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.				605970											
TEAS				WELL #: 1017		RRCID -> 137332		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 11660	PERF. 4520	-	4650		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
FLOWERS -A-				WELL #: 1		RRCID -> 163618		COMPL. DATE 11/04/1996		TOTAL DEPTH 20006	PERF. 7838	-	8044		
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				52
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-				52
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	254	2	1 9	N	1				53
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2		N	-0-				53
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT				53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				53
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
FLOWERS -A-				WELL #: 3027		RRCID -> 180573		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7752	-	7789		
06	720	N	571	-0-	-149	-0-	372	1	190 3	N	8				82
07	682	N	531	-0-	-151	-0-	384	1	147 3	N	-0-				82
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	384	1	241 3	N	-0-				82
09	570	N	517	-0-	-53	-0-	372	1	145 3	N	-0-				82
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	384	1	254 3	N	-0-				82
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	372	1	233 3	N	-0-				82
-----															
FLOWERS -A-				WELL #: 5027		RRCID -> 181230		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 8115	PERF. 7852	-	7930		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
-----															
FLOWER -A-				WELL #: 4027		RRCID -> 181233		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7759	-	7946		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
-----															
BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)				13147	243	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639											
FILLINGM				WELL #: 2020		RRCID -> 107142		COMPL. DATE 07/06/1983		TOTAL DEPTH 22174	PERF.21116	-	22132		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC FRANCIS			13147 285 073056		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1058	RRCID -> 064460	COMPL. DATE 10/21/1975	TOTAL DEPTH 11837	PERF.11143					- 11759		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YEAGER			WELL #: 109	RRCID -> 068622	COMPL. DATE 09/01/1976	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10859					- 11483		
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-			40
07	899 N	719	-0-	-180	-0-	719	2			Y	-0-			40
08	806 N	705	-0-	-101	-0-	705	2			Y	-0-			40
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-			40
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	7	1	707	2	Y	1	1	8	40
						1	9							
11	690 N	529	-0-	-161	-0-	529	2			Y	-0-			40
MEEK, J. E.			WELL #: 1045	RRCID -> 085882	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14850	PERF.11454					- 11556		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEEK, J. P.			WELL #: 1069	RRCID -> 136083	COMPL. DATE 11/14/2017	TOTAL DEPTH 11699	PERF. 4660					- 5226		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FRANCIS			WELL #: 3058	RRCID -> 179687	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 11796	PERF.11267					- 11478		
06	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-			-0-
07	682 X	610	-0-	-72	-0-	610	2			Y	-0-			-0-
08	682 X	542	-0-	-140	-0-	541	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	660 X	449	-0-	-211	-0-	449	2			Y	-0-			-0-
10	620 X	313	-0-	-307	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
11	600 X	402	-0-	-198	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
FRANCIS			WELL #: 4058	RRCID -> 182442	COMPL. DATE 03/24/2001	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11301					- 11514		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		Y	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-

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

06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		Y	-0-			-0-
07	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062 2		Y	-0-			-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1106 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		Y	-0-			-0-
10	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961 2		Y	-0-			-0-
11	1050 N	855	-0-	-195	-0-	1 1	850 2	Y	4	4 8		-0-
						4 9						

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

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

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

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

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

06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-			-0-
07	589 N	538	-0-	-51	-0-	538 2		Y	-0-			-0-
08	620 N	422	-0-	-198	-0-	421 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09	600 N	327	-0-	-273	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	661 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FRANCIS		WELL #:		7058	RRCID ->	191403	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11209 - 11571
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			-0-
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			-0-
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			-0-
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			-0-
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			-0-
*11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1 9	Y	-0-
-----											
CLIFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	191504	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	20733	PERF.11440 - 11680
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MEEK, G.		WELL #:		5054	RRCID ->	192368	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11237 - 11535
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
FRANCIS		WELL #:		9058	RRCID ->	193150	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11158 - 11591
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		Y	-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1 9	Y	-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		Y	-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1 9	Y	-0-
-----											
FRANCIS		WELL #:		10	RRCID ->	193215	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11218 - 11510
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-
07	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2		Y	-0-
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	672	2	2 9	Y	-0-
09	750	N	550	-0-	-200	-0-	550	2		Y	-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		Y	-0-
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1 9	Y	-0-
-----											
MEEK, J. P.		WELL #:		2069	RRCID ->	193771	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11074 - 11620
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		Y	-0-
-----											
MEEK, J. P.		WELL #:		3069	RRCID ->	194630	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	11895	PERF.10994 - 11552
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED						CAPACITY				CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEEK, G.				WELL #: 7054	RRCID ->	194805	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11270	-	11570	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MEEK, G.				WELL #: 6054	RRCID ->	195594	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11194	-	11598	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MEEK, J. P.				WELL #: 4069	RRCID ->	196198	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	10972	-	11524	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MEEK, J. P.				WELL #: 6069	RRCID ->	196817	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11032	-	11701	
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	2		Y	-0-				-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348	2		Y	-0-				-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	2		Y	-0-				-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2		Y	-0-				-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	2		Y	-0-				-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	2		Y	-0-				-0-
-----															
MEEK, J. P.				WELL #: 5069	RRCID ->	198460	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11269	-	11584	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 2	RRCID ->	199651	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	11096	-	11506	
06	1200 N	958	-0-	-242	-0-		958	2		N	-0-				-0-
07	1085 N	943	-0-	-142	-0-		943	2		N	-0-				-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005	2		N	-0-				-0-
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		1282	2		N	-0-				-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		1090	2		N	-0-				-0-
*11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1316	2		N	-0-				-0-
-----															
FRANCIS				WELL #: 1158	RRCID ->	200461	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	11664	-	12654	
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-		477	2		Y	-0-				17
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-		533	2	97 9	Y	88				105
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447	2		Y	-0-				105
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2		Y	-0-				105
10	155 N	151	-0-	-4	-0-		151	2		Y	-0-				105
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2		Y	-0-				105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEADOWS 4				WELL #:		1		RRCID -> 200944		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10949 - 11510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	155 1	1656 2	Y	46				153	
07	2170 N	1930	-0-	-240	-0-	-0-	51 9	1732 2	Y	39				192	
08	2108 N	1662	-0-	-446	-0-	-0-	43 9	1469 2	Y	51	1 1			242	
09	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	-0-	137 1	1602 2	Y	32	166 1			108	
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	56 9	1793 2	Y	18				126	
*11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	141 1	1798 2	Y	66				192	
							35 9								
							149 1								
							20 9								
							151 1								
							73 9								
-----															
MEEK, J. P.				WELL #:		10		RRCID -> 201108		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 11844		PERF.11492 - 11728	
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-				-0-	
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-				-0-	
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	-0-	430 2		Y	-0-				-0-	
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-				-0-	
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-				-0-	
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-				-0-	
-----															
FILLINGIM 44				WELL #:		2		RRCID -> 202531		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11220 - 12630	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
-----															
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:		4		RRCID -> 202553		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11743		PERF.11186 - 11626	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
-----															
MEEK, J. P.				WELL #:		12		RRCID -> 202562		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11090 - 11595	
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-				-0-	
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-				-0-	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-				-0-	
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-				-0-	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-				-0-	
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-				-0-	
-----															
MEEK, J. P.				WELL #:		15		RRCID -> 202567		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11122 - 11556	
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	110 2	52 9	Y	47				117	
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	152 2	112 9	Y	102	149 1			70	
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	158 2	68 9	Y	62				132	
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	172 2	76 9	Y	69				201	
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	164 2	79 9	Y	72	153 1			120	
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	147 2	99 9	Y	90	152 1			58	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MEEK, J. P.		WELL #: 11		RRCID -> 202571		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	745	2	9	9	Y	8				19
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	759	2	19	9	Y	17	25	1		11
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	694	2	12	9	Y	11				22
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12	9	Y	11				33
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	742	2	13	9	Y	12	25	1		20
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	696	2	15	9	Y	14	25	1		9
-----															
MEEK, J. P.		WELL #: 14		RRCID -> 202657		COMPL. DATE 05/16/2004			TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HEFLEY 4		WELL #: 2		RRCID -> 203125		COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235						
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	48	1	518	2	Y	-0-				-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	57	1	636	2	Y	-0-				-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	57	1	611	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	57	1	647	2	Y	-0-				-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	53	1	645	2	Y	-0-				-0-
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	582	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
-----															
HEFLEY 4		WELL #: 1		RRCID -> 203128		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 5		RRCID -> 203136		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 6		RRCID -> 203585		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FILLINGIM 44		WELL #:		3	RRCID ->	203656	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12809	PERF.11196	- 12046
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-		715	2		11	1	4
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					3	1	2
08	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					2	1	-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		7	RRCID ->	204059	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11106	- 11628
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		11	RRCID ->	204060	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11088	- 11601
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		3	RRCID ->	204342	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11206	- 11644
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		8	RRCID ->	204627	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11133	- 11613
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		1100	2		N	-0-	-0-
07	1178 N	1029	-0-	-149	-0-		1029	2		N	-0-	-0-
08	1178 N	947	-0-	-231	-0-		947	2		N	-0-	-0-
09	1110 N	880	-0-	-230	-0-		880	2		N	-0-	-0-
10	1023 N	769	-0-	-254	-0-		769	2		N	-0-	-0-
11	930 N	925	-0-	-5	-0-		925	2		N	-0-	-0-
-----												
HEFLEY 4		WELL #:		3	RRCID ->	204969	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054	- 11098
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	Y	-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					14	1	4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
-----												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		9	RRCID ->	205008	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11094	- 11570
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1313	2		N	-0-	35
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		1617	2		N	-0-	35
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		1983	2		N	-0-	35
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-		1785	2		N	-0-	35
10	1550 N	1391	-0-	-159	-0-		1391	2		N	-0-	35
11	1500 N	938	-0-	-562	-0-		938	2		N	-0-	35



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056										
HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----										
HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		HEFLEY 4		WELL #: 4		RRCID -> 207647		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11190 - 11383		CNTY: HEMPHILL	
-----																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
PURYEAR				WELL #: 524		RRCID -> 208660		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 13498		PERF.11380 - 13317					
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					103
07	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					103
08	2108 N	1972	-0-	-136	-0-	-0-	1971	2	1	9	Y	1	1	8			103
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2072	2	Y	-0-					103
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2094	2	Y	-0-					103
*11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	2	92	9	Y	84	2	8			185
-----																	
SOPHIA				WELL #: 2050		RRCID -> 208661		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11014 - 12176					
06	1560 N	194	-0-	-1366	-0-	-0-	194	2			N	-0-	56	1			24
07	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-					N	4	14	1	4	8	10
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					N	-0-	9	1			1
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	2	1	1	2	8	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FRANCIS				WELL #: 1558		RRCID -> 208695		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 12781		PERF.11185 - 12606					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FILLINGIM 44				WELL #: 5		RRCID -> 208699		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 12802		PERF.11290 - 12616					
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	601	-0-	-19	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	535	-0-	-85	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
*11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
-----																	
FRANCIS				WELL #: 1358		RRCID -> 208700		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 12811		PERF.11228 - 12530					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FRANCIS				WELL #: 1258		RRCID -> 208702		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11248 - 12524					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC FRANCIS		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 073056		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
		WELL #: 1458		RRCID -> 208703		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT	86	-0-	86	86	86	86	1			Y	-0-					57
08	14B2 EXT	32	-0-	32	118	32	32	1			Y	-0-					57
09	14B2 EXT	61	-0-	61	179	61	61	1			Y	-0-					57
10	14B2 EXT	112	-0-	112	291	112	112	1			Y	-0-					57
11	14B2 EXT	108	-0-	108	399	108	108	1			Y	-0-					57
-----																	
FILLINGIM 44				WELL #: 4		RRCID -> 208707		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 12826		PERF.11234 - 12622					
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2				Y	-0-					-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2				Y	-0-					-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2				Y	-0-					-0-
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2				Y	-0-					-0-
10	1085 N	874	-0-	-211	-0-	2	1	872	2		Y	-0-					-0-
*11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2				Y	-0-					-0-
-----																	
FILLINGIM 40				WELL #: 11		RRCID -> 208711		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11278 - 12916					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	70	1			14
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-	8	1			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	1			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																	
PURYEAR				WELL #: 424		RRCID -> 208737		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 13793		PERF.12378 - 13542					
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2				Y	-0-					-0-
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2				Y	-0-					-0-
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2				Y	-0-					-0-
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2				Y	-0-					-0-
10	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2				Y	-0-					-0-
11	390 N	259	-0-	-131	-0-	259	2				Y	-0-					-0-
-----																	
MEADOWS 5				WELL #: 7		RRCID -> 208949		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 12616		PERF.11114 - 12447					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																	
FRANCIS				WELL #: 2058		RRCID -> 208958		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11146 - 12564					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HEFLEY		WELL #: 5048		RRCID -> 208959	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	13797	PERF.11003	- 13496		
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	29	1	1985	2	N	-0-	73
07	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	47	1	1870	2	N	69	135
						76	9					
08	2015 N	1904	-0-	-111	-0-	36	1	1868	2	N	-0-	135
09	2010 N	1850	-0-	-160	-0-	32	1	1793	2	N	23	152
						25	9				6	8
10	1984 N	1731	-0-	-253	-0-	36	1	1692	2	N	3	155
						3	9					
11	1830 N	1786	-0-	-44	-0-	36	1	1719	2	N	28	183
						31	9					
-----												
MEEK, KAREN 71		WELL #: 1		RRCID -> 208962	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	14360	PERF.11285	- 13424		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 15		RRCID -> 209068	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11056	- 11625		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MEADOWS 5SE		WELL #: 3		RRCID -> 209341	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13410	PERF. N/A			
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-	165
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-	165
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	Y	1	165
09	480 N	282	-0-	-198	-0-	282	2			Y	-0-	165
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	419	2	74	9	Y	67	52
11	480 N	373	-0-	-107	-0-	371	2	2	9	Y	2	52
											180	1
											2	8
-----												
HONATH, D. H. 75		WELL #: 1A		RRCID -> 209377	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13786	PERF.11280	- 13525		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 16		RRCID -> 209400	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11124	- 11580		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		CLIFFORD 30	WELL #: 2	RRCID -> 209403	COMPL. DATE 09/04/2004	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11050	- 11540		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CLIFFORD 30				WELL #: 3	RRCID -> 209476	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13350	PERF.11196	- 12342			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 17	RRCID -> 209650	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4490	- 4880			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FRANCIS				WELL #: 2558	RRCID -> 210592	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11220	- 12528			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MEADOWS 89				WELL #: 1	RRCID -> 210996	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11132	- 11536			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
-----												
GATLIN 3				WELL #: 1	RRCID -> 210998	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 11902	PERF.11018	- 11587			
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y		-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	10	1	107	2	Y		-0-
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	5	1	56	2	Y		-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	2	Y		-0-
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	6	1	76	2	Y		-0-
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y		-0-
-----												
FRANCIS				WELL #: 2958	RRCID -> 211067	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12520	- 11232			
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y		67
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2021	2	62	9	Y		123
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2006	2	3	9	Y	3	123
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1863	2	47	9	Y	43	87
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y		87
11	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	1344	2	4	9	Y	4	87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005										TOTAL DEPTH 12500	PERF.11258 - 12300	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	441	1	1058	2	Y	52	161
07	2852 X	2129	-0-	-723	-0-	57	9	1567	2	Y	58	39
08	2852 X	1100	-0-	-1752	-0-	64	9	608	2	Y	45	84
09	2550 X	1165	-0-	-1385	-0-	454	1	648	2	Y	57	141
10	2418 X	2161	-0-	-257	-0-	50	9	1510	2	Y	130	87
11	2070 X	1320	-0-	-750	-0-	63	9	61	9	Y	55	142
						143	9					
						1259	2					
HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005										TOTAL DEPTH 13000	PERF.11344 - 12768	
06	2010 X	969	-0-	-1041	-0-	7	1	962	2	N	-0-	27
07	2077 X	621	-0-	-1456	-0-	620	2	1	9	N	1	27
08	2077 X	1008	-0-	-1069	-0-	29	1	979	2	N	-0-	27
09	960 X	728	-0-	-232	-0-	727	2	1	9	N	1	27
10	992 X	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-	27
11	990 X	797	-0-	-193	-0-	797	2			N	-0-	27
HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005										TOTAL DEPTH 13659	PERF.11149 - 13238	
06	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1175	2	85	9	Y	77	112
07	1395 X	1225	-0-	-170	-0-	1225	2			Y	-0-	112
08	1333 X	1214	-0-	-119	-0-	1213	2	1	9	Y	1	112
09	1260 X	1179	-0-	-81	-0-	1179	2			Y	-0-	112
10	1302 X	1010	-0-	-292	-0-	1010	2			Y	-0-	112
11	1260 X	909	-0-	-351	-0-	907	2	2	9	Y	2	112
POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005										TOTAL DEPTH 12750	PERF.11256 - 12026	
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	693	2	28	9	Y	25	78
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	5	1	541	2	Y	-0-	78
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	501	2	13	9	Y	12	87
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-	87
10	558 N	256	-0-	-302	-0-	256	2			Y	-0-	87
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	681	2	3	9	Y	3	87
FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005										TOTAL DEPTH 12750	PERF.11278 - 12628	
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-	25
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-	25
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-	25
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-	25
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
*11	3000 N	3214	-0-	214	214	3087	2	127	9	Y	115	140
PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005										TOTAL DEPTH 13698	PERF.11426 - 13028	
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-	-0-
07	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-	-0-
08	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-	-0-
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	2			Y	-0-	-0-
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-	-0-
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2			Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005										TOTAL DEPTH	11600	PERF.11002 - 11518		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	91	1	979	2	Y	-0-			-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	97	1	1085	2	Y	-0-			-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	96	1	1024	2	Y	2	2 8		-0-
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	2	9							
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	98	1	1114	2	Y	-0-			-0-
*11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	96	1	1157	2	Y	-0-			-0-
						94	1	1118	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005										TOTAL DEPTH	11600	PERF.10949 - 11528		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	14B2 EXT	19	-0-	-0-	19	19	2 1	17	2	Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			27
MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005										TOTAL DEPTH	12860	PERF.11242 - 12726		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005										TOTAL DEPTH	12800	PERF.11173 - 12626		
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-			25
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-			25
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2143	2	3	9	Y	3	3 8		25
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1622	2	44	9	Y	40			65
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1599	2	138	9	Y	125			190
*11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1935	2	46	9	Y	42	171 1	4 8	57
MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005										TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054 - 11306		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005										TOTAL DEPTH	12814	PERF.11151 - 12688		
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			3
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			3
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			3
09	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2			Y	-0-			3
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-			3
11	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2			Y	-0-			3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FILLINGIM 44		WELL #:		6	RRCID ->	212728	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11146 -	12620	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-		-0-
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-		-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1546	2	11	9	Y	10		10
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	2	6	9	Y	5		15
10	1519 N	750	-0-	-769	-0-	750	2			Y	-0-		15
*11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-		15
-----													
GATLIN 3		WELL #:		2	RRCID ->	212755	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11111 -	11583	
06	T. A.	342	-0-	342	342	29	1	313	2	Y	-0-		1
07	T. A.	231	-0-	231	573	19	1	212	2	Y	-0-		1
08	T. A.	444	-0-	444	1017	38	1	406	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	T. A.	244	-0-	244	1261	20	1	224	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	302	-0-	302	1563	23	1	279	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	268	-0-	268	1831	21	1	247	2	Y	-0-		-0-
-----													
MEEK, G.		WELL #:		8054	RRCID ->	212840	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11222 -	12756	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
HEFLEY 47		WELL #:		12	RRCID ->	213356	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11046 -	12392	
06	548 X	548	-0-	-0-	-0-	7	1	541	2	Y	-0-		-0-
07	713 X	423	-0-	-290	-0-	423	2			Y	-0-		-0-
08	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-		-0-
09	576 X	576	-0-	-0-	-0-	7	1	569	2	Y	-0-		-0-
10	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-		-0-
11	900 X	454	-0-	-446	-0-	454	2			Y	-0-		-0-
-----													
HELTON		WELL #:		521	RRCID ->	213361	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11291 -	12581	
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-		-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-		-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-		-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-		-0-
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-		-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-		-0-
-----													
SOPHIA		WELL #:		1850	RRCID ->	213509	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11013 -	12782	
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	29	1	181	2	N	-0-		77
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	43	1	208	2	N	-0-		77
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	32	1	176	2	N	8		85
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	32	1	152	2	N	-0-	63 1	22
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	36	1	151	2	N	-0-		22
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	36	1	167	2	N	-0-		22



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056									
MEADOWS 5				WELL #:	19	RRCID ->	214011	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	11098 - 12436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANCIS				WELL #:	1758	RRCID ->	214041	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11218 - 12718	
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-			27
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1533	2	91	9	Y	83			110
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	Y	3	3	8	110
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1863	2	4	9	Y	4	101	1	13
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1932	2	52	9	Y	47			60
*11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1994	2	52	9	Y	47	4	8	103
HEFLEY				WELL #:	1048	RRCID ->	214193	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	11925 - 13128	
06	4800 X	4597	-0-	-203	-0-	29	1	4521	2	N	43	154	1	166
07	4960 X	4509	-0-	-451	-0-	47	9	43	1	N	63	5	8	224
08	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	69	9	32	1	N	26			250
09	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	29	9	32	1	N	5	5	8	250
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	6	9	36	1	N	144	175	1	219
11	4800 X	4628	-0-	-172	-0-	158	9	36	1	N	52			271
						57	9							
FILLINGIM 44				WELL #:	14	RRCID ->	214536	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	11183 - 12634	
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-			-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-			-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	870	2	7	9	Y	6			6
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	Y	9			15
10	310 N	31	-0-	-279	-0-	31	2			Y	-0-			15
*11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-			15
PURYEAR				WELL #:	1824	RRCID ->	214553	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11424 - 13012	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEFLEY 4				WELL #:	6	RRCID ->	215201	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11075 - 11502	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MEADOWS 5		WELL #:		10	RRCID ->	216773	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	12590	PERF.10895 - 12310			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FILLINGIM 40		WELL #:		14	RRCID ->	217251	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	12808	PERF.11242 - 12660			
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-	43 1		60
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-			60
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-			60
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-			60
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			60
*11	3000 N	3389	-0-	389	-0-	389	2	66	9	Y	60			120
-----														
FILLINGIM 44		WELL #:		10	RRCID ->	217252	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11187 - 12624			
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			84
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2			Y	-0-			84
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	487	2	3	9	Y	3			87
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	488	2	13	9	Y	12			99
10	558 N	70	-0-	-488	-0-	70	2			Y	-0-			99
*11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-			99
-----														
MEEK, J.P.		WELL #:		16 H	RRCID ->	217288	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	11408	PERF.11620 - 14152			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HEFLEY 41		WELL #:		21	RRCID ->	217690	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11084 - 12610			
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-			63
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-			63
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1888	2	69	9	Y	63	3 8		123
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-			123
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2043	2	33	9	Y	30			153
*11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	Y	3	3 8		153
-----														
PURYEAR		WELL #:		2124	RRCID ->	217700	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	13306	PERF.11471 - 13090			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
ZYBACH 26				WELL #: 4026	RRCID -> 218129	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	13655	PERF.11658	- 13484		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	441	1	1163	2	Y	13	1 8	24
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	450	1	1749	2	Y	12		36
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	391	1	1254	2	Y	14	1 8	49
09	1500 N	1271	-0-	-229	-0-	401	1	856	2	Y	13	44 1 1 8	17
10	1550 N	940	-0-	-610	-0-	448	1	477	2	Y	14	1 8	30
11	1500 N	978	-0-	-522	-0-	338	1	627	2	Y	12	2 8	40
-----													
ZYBACH 26				WELL #: 6026	RRCID -> 218166	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	13795	PERF.11496	- 13382		
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	371	1	876	2	Y	14	1 8	25
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	442	1	987	2	Y	12		37
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	437	1	826	2	Y	11	1 8	47
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	451	1	559	2	Y	14	43 1 1 8	17
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	448	1	482	2	Y	14	1 8	30
*11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	483	1	587	2	Y	27	7 8	50
-----													
FILLINGIM				WELL #: 2089	RRCID -> 218453	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11133	- 12486		
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-		-0-
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	2			Y	-0-		-0-
08	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-		-0-
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2			Y	-0-		-0-
10	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	2			Y	-0-		-0-
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-		-0-
-----													
MAXWELL				WELL #: 2023	RRCID -> 218469	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11663	- 13608		
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-		12
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-		12
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-		12
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	Y	4	1 8	15
10	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	2			Y	-0-		15
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	-0-		15
-----													
FILLINGIM 44 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 218617	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5402	- 6192		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
HELTON		WELL #: 321		RRCID -> 219011		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-		45
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	Y	-0-		45
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-		45
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2	Y	-0-		45
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2	Y	-0-		45
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	276	2	55 9 Y	50		95
-----											
MEEK, G.		WELL #: 9054		RRCID -> 219101		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MEADOWS 31		WELL #: 1		RRCID -> 219436		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304			
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	36	1	925 2 Y	1		108
						1	9				
07	1116 N	953	-0-	-163	-0-	37	1	916 2 Y	-0-		108
08	1023 N	897	-0-	-126	-0-	37	1	860 2 Y	-0-		108
09	960 N	901	-0-	-59	-0-	36	1	865 2 Y	-0-		108
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	37	1	1029 2 Y	7		115
						8	9				
*11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	36	1	1034 2 Y	-0-		115
-----											
HELTON		WELL #: 3021		RRCID -> 219451		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670			
06	750 N	692	-0-	-58	-0-	692	2	N	-0-		50
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-		50
08	775 N	697	-0-	-78	-0-	697	2	N	-0-		50
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	769	2	3 9 N	3		53
10	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	2	N	-0-		53
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2	N	-0-		53
-----											
FRANCIS		WELL #: 5830		RRCID -> 220289		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705			
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	Y	-0-		18
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	742	2	44 9 Y	40		58
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	608	2	2 9 Y	2	2 8	58
09	780 N	710	-0-	-70	-0-	710	2	Y	-0-		58
10	775 N	598	-0-	-177	-0-	598	2	Y	-0-		58
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	517	2	2 9 Y	2	2 8	58
-----											
SOPHIA		WELL #: 2150		RRCID -> 220355		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC HEFLEY 13		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
				073056		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
						5	220361	02/15/2007	11800	11030	- 11636				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
HEFLEY 47						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
						32	221223	09/23/2006	12969	11032	- 12784				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
MEADOWS 4						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
						6	222857	09/28/2006	11600	10907	- 11381				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-		14	1	145	2	Y	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-		18	1	198	2	Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		3	1	37	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	30	-0-	-120	-0-		2	1	28	2	Y	-0-			-0-
-----															
GATLIN 3						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
						3	222940	10/07/2006	11601	11103	- 11502				
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	Y	-0-			44
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-			44
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	10	42	1	12
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-			12
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
-----															
HEFLEY						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
						3037	223673	11/18/2006	13678	11396	- 13435				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
HEFLEY						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
						2047	223887	10/21/2006	13000	11052	- 12760				
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-		29	1	165	2	Y	-0-			11
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-		43	1	141	2	Y	-0-			11
08	155 N	90	-0-	-65	-0-		18	1	72	2	Y	-0-			11
09	180 N	163	-0-	-17	-0-		22	1	141	2	Y	-0-			11
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-		36	1	178	2	Y	-0-			11
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-		36	1	181	2	Y	-0-			11
-----															
JOHNSON 27						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
						1027	224059	07/12/2006	20258	11346	- 13180				
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-		703	2	14	9	Y	13	8	1	26
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-		758	2	14	9	Y	13	19	1	20
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-		709	2	15	9	Y	14	13	1	20
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-		706	2	14	9	Y	13	21	1	11
10	775 N	656	-0-	-119	-0-		642	2	14	9	Y	13	1	8	23
11	690 N	456	-0-	-234	-0-		444	2	12	9	Y	11	3	1	29

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056									
FRANCIS			WELL #:		1958	RRCID ->	224647	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11132 - 12618		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
-----														
HEFLEY, 36			WELL #:		2036	RRCID ->	225160	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	13827	PERF.11438 - 13655		
-----														
06		331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-	4 1		-0-
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-			-0-
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		Y	-0-			-0-
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-			-0-
*11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			-0-
-----														
SOPHIA			WELL #:		1450	RRCID ->	225165	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10869 - 12751		
-----														
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	29	1	1484	2	N	17		65
							19	9						
07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	43	1	1596	2	N	30	6 8	89
							33	9						
08		1643 N	1638	-0-	-5	-0-	32	1	1528	2	N	71		160
							78	9						
09		1530 N	1368	-0-	-162	-0-	25	1	1290	2	N	48	119 1 6 8	83
							53	9						
10		1674 N	1554	-0-	-120	-0-	40	1	1493	2	N	19		102
							21	9						
11		1590 N	1434	-0-	-156	-0-	36	1	1342	2	N	51		153
							56	9						
-----														
PURYEAR			WELL #:		1324	RRCID ->	225375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11450 - 13089		
-----														
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
07		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-		-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
-----														
ZYBACH 26			WELL #:		2026	RRCID ->	225516	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11550 - 13500		
-----														
06		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	375	1	1554	2	Y	13	1 8	24
							14	9						
07		2480 X	1791	-0-	-689	-0-	345	1	1433	2	Y	12		36
							13	9						
08		2046 N	1936	-0-	-110	-0-	403	1	1518	2	Y	14	1 8	49
							15	9						
09		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	434	1	1560	2	Y	13	44 1 1 8	17
							14	9						
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	461	1	1364	2	Y	14	1 8	30
							15	9						
11		1860 N	1534	-0-	-326	-0-	350	1	1167	2	Y	15	5 8	40
							17	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY		WELL #:		3348	RRCID ->	225538	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11413	- 12890		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	29 1	1798 2	N	15		172 1		26
07		1829 N	1822	-0-	-7	-0-	43 1	1753 2	N	24		3 8		47
08		1829 N	1753	-0-	-76	-0-	26 9	1703 2	N	16				63
09		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	32 1	1713 2	N	37		3 8		97
10		1829 N	1774	-0-	-55	-0-	18 9	1734 2	N	-0-				97
*11		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	41 9	1665 2	N	29				126
							32 9							

HEFLEY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	225864	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5386	- 6364
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEFLEY 47		WELL #:		27	RRCID ->	226015	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11052	- 12738
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MEEK, G.		WELL #:		1254	RRCID ->	228416	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11232	- 12772
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1229 2	1 9	Y	1	132 1		27
07	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1236 2		Y	-0-			27
08	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1298 2		Y	-0-			27
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		Y	-0-			27
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		Y	-0-			27
*11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1263 2	64 9	Y	58			85

MEADOWS 4		WELL #:		7	RRCID ->	228638	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10904	- 11535
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	171 1	1827 2	Y	-0-			85
07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	186 1	2074 2	Y	-0-			85
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	158 1	1694 2	Y	46	101 1		30
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	51 9	1795 2	Y	-0-			30
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	158 1	2061 2	Y	-0-			30
*11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	171 1	2044 2	Y	-0-			30
						172 1						

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		HEFLEY 4		WELL #: 7		RRCID -> 228643		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10911 - 11518		
06 T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07 T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*08 31		31	-0-	-0-	-0-		2 1	17 2		Y	11	16 1				5
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		12 9			Y	-0-					5
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
HEFLEY 47		WELL #: 24		RRCID -> 228731		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 13365		PERF.11056 - 13232						
06 1202 N		1202	-0-	-0-	-0-		22 1	1165 2		Y	14					125
07 1736 N		244	-0-	-1492	-0-		15 9	203 2		Y	1	1 8				125
08 1457 N		35	-0-	-1422	-0-		40 1	11 2		Y	12	122 1				15
09 1200 N		-0-	-0-	-1200	-0-		1 9			Y	1	12 1	1 8			3
10 248 N		-0-	-0-	-248	-0-		11 1			Y	-0-					3
11 30 N		-0-	-0-	-30	-0-		13 9			Y	1	2 1				2
SOPHIA		WELL #: 2950		RRCID -> 229481		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10976 - 12750						
06 858 N		858	-0-	-0-	-0-		22 1	836 2		N	-0-					20
07 917 N		917	-0-	-0-	-0-		11 1	858 2		N	44	2 8				62
08 651 N		651	-0-	-0-	-0-		48 9	644 2		N	-0-					62
09 651 N		651	-0-	-0-	-0-		7 1	624 2		N	2	2 8				62
10 620 N		452	-0-	-168	-0-		25 1	430 2		N	-0-					62
*11 675 N		675	-0-	-0-	-0-		2 9	653 2		N	-0-					62
ZYBACH 26		WELL #: 1026		RRCID -> 229483		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 20600		PERF.11524 - 13348						
06 2477 X		2477	-0-	-0-	-0-		573 1	1891 2		Y	12					24
07 2542 X		2411	-0-	-131	-0-		13 9	1911 2		Y	12					36
08 2790 X		2702	-0-	-88	-0-		487 1	2228 2		Y	13					49
09 2700 X		1583	-0-	-1117	-0-		13 9	1162 2		Y	13	44 1	1 8			17
10 2790 X		1089	-0-	-1701	-0-		460 1	635 2		Y	13					30
11 2610 X		1121	-0-	-1489	-0-		14 9	773 2		Y	11	2 8				39
SOPHIA		WELL #: 1250		RRCID -> 229485		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10844 - 12700						
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
YEAGER				WELL #: 4	RRCID -> 229602	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11500	- 13334			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	3 1	2081 2	Y	1	1 8				12
07	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	Y	1	1 8				12
08	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	Y	1	1 8				12
09	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	Y	1	1 8				12
10	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	7 1	3899 2	Y	3	3 8				12
11	3570 X	2527	-0-	-1043	-0-	3 9	2523 2	Y	1	1 8				12
						1 9								
-----														
HEFLEY 36				WELL #: 4036	RRCID -> 229821	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.11408	- 13722			
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	712 2	6 9	Y	5					29
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	771 2	8 9	Y	7	2 8				34
08	775 N	691	-0-	-84	-0-	684 2	7 9	Y	6					40
09	720 N	625	-0-	-95	-0-	617 2	8 9	Y	7	2 8				45
10	775 N	441	-0-	-334	-0-	435 2	6 9	Y	5					50
11	660 N	203	-0-	-457	-0-	199 2	4 9	Y	4					54
-----														
HEFLEY				WELL #: 4037	RRCID -> 229822	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11436	- 13542			
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	848 2	2 9	Y	2					6
07	930 N	879	-0-	-51	-0-	877 2	2 9	Y	2	1 8				7
08	899 N	858	-0-	-41	-0-	856 2	2 9	Y	2					9
09	840 N	704	-0-	-136	-0-	702 2	2 9	Y	2	3 1	1 8			7
10	868 N	593	-0-	-275	-0-	591 2	2 9	Y	2					9
*11	840 N	534	-0-	-306	-0-	533 2	1 9	Y	1	1 1				9
-----														
HEFLEY				WELL #: 2348	RRCID -> 230136	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11402	- 13624			
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	29 1	2387 2	N	12					175
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	13 9	2307 2	N	29	5 8				199
08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	43 1	2153 2	N	16	179 1				36
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	32 9	2171 2	N	54	5 8				85
10	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	32 1	1934 2	N	36					121
*11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	18 9	2107 2	N	51					172
						59 9								
						36 1								
						40 9								
						56 9								
-----														
SOPHIA				WELL #: 9050	RRCID -> 230142	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10916	- 12680			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
SOPHIA		WELL #:		4050	RRCID ->	230341	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	10854 - 12758		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	29	1	1144	2	N	18			128
						20	9							
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	43	1	1205	2	N	83	5	8	206
						91	9							
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	32	1	1297	2	N	44	181	1	69
						48	9							
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	25	1	1152	2	N	43	5	8	107
						47	9							
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	2	N	5			112
						6	9							
*11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	36	1	1140	2	N	58			170
						64	9							
-----														
HEFLEY 36		WELL #:		3036	RRCID ->	230366	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	11456 - 13706		
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	Y	3			15
07	682 N	563	-0-	-119	-0-	560	2	3	9	Y	3	1	8	17
08	651 N	607	-0-	-44	-0-	604	2	3	9	Y	3			20
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	614	2	3	9	Y	3	1	8	22
10	558 N	424	-0-	-134	-0-	421	2	3	9	Y	3			25
11	600 N	380	-0-	-220	-0-	377	2	3	9	Y	3			28
-----														
JOHNSON 27		WELL #:		5027	RRCID ->	230504	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11430 - 13422		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HEFLEY 4		WELL #:		8	RRCID ->	232583	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11083 - 11499		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MEADOWS 4		WELL #:		8	RRCID ->	232584	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10896 - 11368		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	14B2 EXT	184	-0-	184	-0-	16	1	168	2	Y	-0-			35
09	14B2 EXT	75	-0-	75	-0-	6	1	69	2	Y	-0-			35
10	14B2 EXT	89	-0-	89	-0-	7	1	82	2	Y	-0-			35
11	14B2 EXT	125	-0-	125	-0-	10	1	115	2	Y	-0-			35
-----														
GLISAN STEEN		WELL #:		1013	RRCID ->	232608	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	14770	PERF.	11706 - 13690		
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			80
07	372 N	218	-0-	-154	-0-	218	2			Y	-0-			80
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1	1	8	80
09	360 N	263	-0-	-97	-0-	263	2			Y	-0-			80
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-			80
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	2	1	332	2	Y	-0-			80

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
VISE		WELL #:		5	RRCID ->	233381	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	11100	- 12870		
06	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2		N	-0-					7
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-					7
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-					7
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-					7
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-					7
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-					7
-----															
HEFLEY 36		WELL #:		8036	RRCID ->	233415	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	11404	- 13310		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----															
SOPHIA		WELL #:		1050	RRCID ->	233432	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	10968	- 12764		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
-----															
HEFLEY 47		WELL #:		9	RRCID ->	233494	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	13576	PERF.	11406	- 13356		
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	29	1	2117	2	Y	23	180	1		40
07	2387 N	1498	-0-	-889	-0-	43	1	1414	2	Y	37	5	8		72
08	2387 N	1468	-0-	-919	-0-	41	9	1411	2	Y	23				95
09	2160 N	1646	-0-	-514	-0-	25	9	1591	2	Y	21	4	8		112
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	32	1	1627	2	Y	16				128
*11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	23	9	1658	2	Y	12				140
						18	9								
						39	1								
						13	9								
-----															
HEFLEY		WELL #:		2148	RRCID ->	233598	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11400	- 13601		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
PURYEAR		WELL #:		2824	RRCID ->	234034	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11440	- 13570		
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-					12
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		Y	-0-					12
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		Y	-0-					12
09	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	2		Y	-0-					12
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2		Y	-0-					12
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-					12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HEFLEY				WELL #: 2648	RRCID -> 234036	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	13567	PERF.11408	- 13410					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HEFLEY				WELL #: 1337	RRCID -> 234123	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	13660	PERF.11506	- 13566					
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	Y	2					7
07	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	1932	2	6	9	Y	5	2	8			10
08	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	1961	2	2	9	Y	2					12
09	1950 N	1767	-0-	-183	-0-	1765	2	2	9	Y	2	4	1	1	8	9
10	1953 N	1566	-0-	-387	-0-	1564	2	2	9	Y	2					11
11	1890 N	1406	-0-	-484	-0-	1403	2	3	9	Y	3	1	1			13
-----																
HEFLEY 36				WELL #: 5036	RRCID -> 235071	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11456	- 13708					
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
08	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	377	-0-	-243	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	630 N	451	-0-	-179	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
-----																
HEFLEY				WELL #: 1537	RRCID -> 235157	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11446	- 13566					
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	Y	2					6
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	445	2	2	9	Y	2	1	8			7
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2					9
09	450 N	373	-0-	-77	-0-	371	2	2	9	Y	2	3	1	1	8	7
10	434 N	308	-0-	-126	-0-	306	2	2	9	Y	2					9
*11	450 N	85	-0-	-365	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			9
-----																
HEFLEY				WELL #: 2748	RRCID -> 235342	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11384	- 13424					
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	22	1	1271	2	N	61					110
						67	9									
07	744 N	459	-0-	-285	-0-	25	1	369	2	N	59					169
						65	9									
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	4	148	1			25
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	20	1			5
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			3
-----																
HEFLEY				WELL #: 8048	RRCID -> 235838	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10968	- 13556					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC BACH 12		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 073056		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 1012		RRCID -> 236327		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----														
SOPHIA				WELL #: 1750		RRCID -> 236339			COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----														
HEFLEY				WELL #: 3710		RRCID -> 236908			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850		
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1783	2	3 9	Y	3		11		
07	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	1767	2	7 9	Y	6	2 8	15		
08	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	1777	2	3 9	Y	3		18		
09	1770 N	1543	-0-	-227	-0-	1537	2	6 9	Y	5	7 1 2 8	14		
10	1767 N	1243	-0-	-524	-0-	1240	2	3 9	Y	3		17		
11	1710 N	1168	-0-	-542	-0-	1165	2	3 9	Y	3	1 1	19		
-----														
HEFLEY				WELL #: 3248		RRCID -> 237310			COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----														
HEFLEY 28				WELL #: 3		RRCID -> 238559			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996		
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-		75		
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-		75		
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1390	2	32 9	N	29	4 8	100		
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-		100		
10	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2		N	-0-		100		
*11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1677	2	4 9	N	4	4 8	100		
-----														
HEFLEY				WELL #: 2137		RRCID -> 238700			COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586		
06	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1952	2	3 9	Y	3		11		
07	2015 X	1955	-0-	-60	-0-	1948	2	7 9	Y	6	2 8	15		
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2083	2	3 9	Y	3		18		
09	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2925	2	4 9	Y	4	7 1 1 8	14		
10	3100 N	3722	-0-	622	-0-	3718	2	4 9	Y	4		18		
*11	3000 N	3784	-0-	784	-0-	1406	2	3 9	Y	3	1 1	20		
-----														
HEFLEY				WELL #: 1237		RRCID -> 239435			COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632		
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1773	2	2 9	Y	2		6		
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2033	2	2 9	Y	2	1 8	7		
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2 9	Y	2		9		
09	1590 N	1345	-0-	-245	-0-	1343	2	2 9	Y	2	3 1 1 8	7		
10	1643 N	1099	-0-	-544	-0-	1097	2	2 9	Y	2		9		
*11	1590 N	1068	-0-	-522	-0-	1067	2	1 9	Y	1	1 1	9		

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HEFLEY 36		WELL #:		1736	RRCID ->	239588	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11412 - 13634	
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2312	2	6	9	Y	5		29
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2435	2	9	9	Y	8	3 8	34
08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2417	2	7	9	Y	6		40
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2345	2	9	9	Y	8	3 8	45
10	3100 N	3101	-0-	1	1	3095	2	6	9	Y	5		50
*11	3000 N	3037	-0-	37	38	3031	2	6	9	Y	5		55
-----													
HEFLEY 47		WELL #:		25	RRCID ->	241412	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13504	PERF.	11110 - 13396	
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	2	Y	-0-		65
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	43	1	528	2	Y	43	3 8	105
						47	9						
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-		105
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	538	2	Y	3	3 8	105
						3	9						
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	2	Y	-0-		105
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	Y	-0-		105
-----													
HEFLEY 36		WELL #:		1236	RRCID ->	241682	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13681	PERF.	11520 - 13542	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
FILLINGIM 44		WELL #:		13	RRCID ->	242897	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	13305	PERF.	11226 - 13080	
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-		28
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-		28
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	Y	12		40
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2	9	Y	2		42
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-		42
*11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2187	2	1	9	Y	1	1 8	42
-----													
YEAGER		WELL #:		509H	RRCID ->	243603	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.	11504 - 13894	
06	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7788	2	12	9	Y	11	6 8	100
07	7719 X	7658	-0-	-61	-0-	7651	2	7	9	Y	6	6 8	100
08	7719 X	7106	-0-	-613	-0-	7100	2	6	9	Y	5	5 8	100
09	7470 X	6973	-0-	-497	-0-	6967	2	6	9	Y	5	5 8	100
10	7719 X	7033	-0-	-686	-0-	7	1	7014	2	Y	11	11 8	100
						12	9						
*11	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7701	2	6	9	Y	5	5 8	100
-----													
BROWN 61		WELL #:		4	RRCID ->	244415	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	13501	PERF.	10734 - 13128	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		MEEK, G.		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
				//CONT.//		073056				WELL #: 1354		RRCID -> 244416	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11234	- 12683	
-----																	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WISE						6	RRCID -> 245610	COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11046		- 12829			
-----																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HEFLEY						1948	RRCID -> 245611	COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13545		PERF.11402		- 13362			
-----																	
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1817	2	N	-0-					92
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1854	2	N	47	4	8			135
-----																	
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1876	2	N	11	128	1			18
-----																	
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1898	2	N	38	4	8			52
-----																	
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	42	9									
*11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1956	2	N	-0-					52
-----																	
HEFLEY						1448	RRCID -> 246087	COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11395		- 13318			
-----																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SOPHIA						1550	RRCID -> 246242	COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 12972		PERF.10893		- 12841			
-----																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FILLINGIM 44						11	RRCID -> 246570	COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13330		PERF.11650		- 13150			
-----																	
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2230	2	15	9	Y	14					14
09	1830 N	1551	-0-	-279	-0-	-0-	1550	2	1	9	Y	1					15
10	2108 N	878	-0-	-1230	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					15
11	2040 N	1166	-0-	-874	-0-	-0-	1165	2	1	9	Y	1	1	8			15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 8050		RRCID -> 247163	COMPL. DATE 08/23/2008	TOTAL DEPTH 12975	PERF.10942	- 12817				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SOPHIA		WELL #: 6050		RRCID -> 247167		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 12949			PERF.10923 - 12797		
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			76
07	434 N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-			76
08	434 N	309	-0-	-125	-0-	307	2	2	9	N	2			78
09	540 N	376	-0-	-164	-0-	336	2	40	9	N	36	1	8	113
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			113
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			113
-----														
HOBART RANCH 19		WELL #: 1H		RRCID -> 247502		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 11109			PERF.11265 - 14657		
06	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7645	2	73	9	N	66			121
07	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7882	2	67	9	N	61			182
08	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7863	2	57	9	N	52	167	1	67
09	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7564	2	76	9	N	69			136
10	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	5	1	7747	2	N	59			195
*11	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	65	9	4	1	N	43	173	1	65
						47	9							
-----														
PURYEAR		WELL #: 624		RRCID -> 248106		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13160			PERF.11570 - 13038		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HEFLEY 13		WELL #: 3		RRCID -> 248108		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13378			PERF.11071 - 11664		
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	949	2	13	9	Y	12			48
07	1054 N	849	-0-	-205	-0-	2	1	838	2	Y	8			56
						9	9							
08	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1043	2	7	9	Y	6	2	8	60
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1160	2	15	9	Y	14			74
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1262	2	14	9	Y	13			87
*11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	998	2	26	9	Y	24	2	8	109
-----														
FILLINGIM 44		WELL #: 15		RRCID -> 248770		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 12800			PERF.11122 - 12588		
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-			27
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-			27
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	658	2	4	9	Y	4			31
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	572	2	11	9	Y	10			41
10	651 N	115	-0-	-536	-0-	115	2			Y	-0-			41
*11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-			41



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HUDSON				WELL #: 103	RRCID -> 250125	COMPL. DATE	04/26/2009	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	11432	- 12594		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2731	2	57	9	Y	52	33	1	108
07	2883 N	2824	-0-	-59	-0-	2768	2	56	9	Y	51	71	1	88
08	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2778	2	58	9	Y	53	47	1	93
09	2790 N	2733	-0-	-57	-0-	2679	2	54	9	Y	49	95	1	46
10	2821 N	2348	-0-	-473	-0-	2311	2	37	9	Y	34	1	8	79
11	2730 N	1861	-0-	-869	-0-	1821	2	40	9	Y	36	12	1	101
-----														
BROWN, ET AL				WELL #: 106	RRCID -> 254566	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	11636	- 14960		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
-----														
EVANS				WELL #: 107	RRCID -> 254595	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	15310	PERF.	11700	- 12292		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
-----														
HELTON				WELL #: 6021H	RRCID -> 257835	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	11353	PERF.	11705	- 14974		
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2993	2	39	9	Y	35			188
07	3193 X	2841	-0-	-352	-0-	2824	2	17	9	Y	15			203
08	3193 X	2273	-0-	-920	-0-	2248	2	25	9	Y	23	184	1	42
09	3090 X	2360	-0-	-730	-0-	2327	2	33	9	Y	30			72
10	3131 X	2471	-0-	-660	-0-	2460	2	11	9	Y	10			82
11	3030 X	2812	-0-	-218	-0-	2759	2	53	9	Y	48			130
-----														
BROWN 6				WELL #: 2H	RRCID -> 258817	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11852	PERF.	11950	- 16304		
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	256	2	28	9	Y	25			40
07	403 N	239	-0-	-164	-0-	228	2	11	9	Y	10			50
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4			54
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	224	2	18	9	Y	16			70
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5			75
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	203	2	15	9	Y	14			89
-----														
BACH 12				WELL #: 2012H	RRCID -> 260120	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	11703	PERF.	11680	- 15813		
06	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3162	2	53	9	Y	48			75
07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3748	2	25	9	Y	23			98
08	3441 X	3152	-0-	-289	-0-	3084	2	68	9	Y	62			160
09	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3561	2	45	9	Y	41	181	1	20
10	3658 X	2967	-0-	-691	-0-	2959	2	8	9	Y	7			27
11	3540 X	2703	-0-	-837	-0-	2652	2	51	9	Y	46			73
-----														
LOTT 1				WELL #: 2H	RRCID -> 261447	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11943	- 16178		
06	972 X	972	-0-	-0-	-0-	936	2	36	9	Y	33	168	1	62
07	2759 X	1460	-0-	-1299	-0-	1434	2	26	9	Y	24	2	8	84
08	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4545	2	264	9	Y	240	173	1	149
09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	4894	2	234	9	Y	213	183	1	179
10	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5233	2	246	9	Y	224	352	1	49
*11	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5282	2	252	9	Y	229	176	1	100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011										TOTAL DEPTH	11322	PERF.11710	- 16010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6650	2	79	9	Y	72			122
07	8494 X	6896	-0-	-1598	-0-	6800	2	96	9	Y	87	160	1	49
08	8494 X	7556	-0-	-938	-0-	7424	2	132	9	Y	120		2 8	167
09	8220 X	7398	-0-	-822	-0-	7259	2	139	9	Y	126	148	1	145
10	8494 X	7532	-0-	-962	-0-	7434	2	98	9	Y	89	183	1	51
*11	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7531	2	129	9	Y	117		2 8	166
GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011										TOTAL DEPTH	11557	PERF.11800	- 14861	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			123
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	62	1	1611	2	Y	2	2	8	123
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	71	1	1694	2	Y	2	2	8	123
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	9							123
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	5	1	3	2	Y	-0-			123
BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011										TOTAL DEPTH	11043	PERF.11540	- 15832	
06	12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	470	1	11655	2	Y	-0-			55
07	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	491	1	12154	2	Y	-0-			55
08	12400 X	12325	-0-	-75	-0-	495	1	11827	2	Y	3	3	8	55
09	12000 X	11954	-0-	-46	-0-	477	1	11477	2	Y	-0-			55
10	12400 X	10092	-0-	-2308	-0-	480	1	9612	2	Y	-0-			55
*11	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	456	1	11630	2	Y	4	4	8	55
RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010										TOTAL DEPTH	11508	PERF.11470	- 13553	
06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	750	1	2045	2	N	96			290
07	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	106	9	2182	2	N	97	167	1	215
08	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	775	1	2209	2	N	103	165	1	151
09	2910 X	2211	-0-	-699	-0-	107	9	1362	2	N	90			241
10	3069 X	1530	-0-	-1539	-0-	775	1	716	2	N	77	167	1	149
11	3000 X	2093	-0-	-907	-0-	113	9	1287	2	N	51	1	8	199
WISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011										TOTAL DEPTH	11155	PERF.11304	- 14270	
06	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5278	2	34	9	N	31			73
07	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6635	2	51	9	N	46			119
08	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5728	2	32	9	N	29			148
09	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6406	2	46	9	N	42			190
10	5425 X	4730	-0-	-695	-0-	4713	2	17	9	N	15	178	1	27
*11	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5598	2	62	9	N	56			83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
LOTT 1		WELL #:		3SL	RRCID ->	262647	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL	DEPTH	13914	PERF.	14050 - 18073
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	16123 X	16123	-0-	-0-	-0-	1374 1	14508 2	Y	219	178 1		212	
07	17515 X	16599	-0-	-916	-0-	241 9	1426 1	Y	257	169 1	63 8	237	
08	18569 X	16884	-0-	-1685	-0-	283 9	1403 1	Y	354	172 1	33 8	386	
09	17970 X	15963	-0-	-2007	-0-	389 9	1380 1	Y	220	172 1		434	
10	18569 X	14871	-0-	-3698	-0-	242 9	1273 1	Y	321	343 1	31 8	381	
11	16350 X	15564	-0-	-786	-0-	353 9	1380 1	Y	226	351 1	29 8	227	
						249 9							
KIKER-AMOCO 6		WELL #:		3H	RRCID ->	262746	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL	DEPTH	11734	PERF.	12040 - 15951
06	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	229 1	4759 2	Y	3	3 8		47	
07	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	3 9	218 1	Y	-0-			47	
08	4650 X	3870	-0-	-780	-0-	213 1	3604 2	Y	48	1 8		94	
09	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	53 9	228 1	Y	182	171 1	1 8	104	
10	4650 X	3945	-0-	-705	-0-	200 9	254 1	Y	1	1 8		104	
11	4500 X	3811	-0-	-689	-0-	1 9	356 1	Y	1	1 8		104	
						1 9							
PURYEAR		WELL #:		724H	RRCID ->	262769	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL	DEPTH	11549	PERF.	11630 - 15852
06	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	8072 2	99 9	Y	90	175 1		69	
07	8990 X	8293	-0-	-697	-0-	8210 2	83 9	Y	75			144	
08	8835 X	7899	-0-	-936	-0-	3 1	7819 2	Y	70	164 1	3 8	47	
09	8550 X	8075	-0-	-475	-0-	77 9	8006 2	Y	63			110	
10	8835 X	7925	-0-	-910	-0-	2 1	7817 2	Y	96	182 1		24	
11	8160 X	7613	-0-	-547	-0-	106 9	7610 2	Y	3	3 8		24	
						2							
MEADOWS 5		WELL #:		29H	RRCID ->	262853	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.	11253 - 14078
06	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	1020 1	7469 2	Y	95			110	
07	9424 X	7366	-0-	-2058	-0-	105 9	1054 1	Y	112			222	
08	10075 X	7802	-0-	-2273	-0-	123 9	1054 1	Y	47	176 1	20 8	73	
09	9750 X	9001	-0-	-749	-0-	52 9	1202 1	Y	105			178	
10	10075 X	8002	-0-	-2073	-0-	116 9	776 1	Y	19	179 1		18	
11	8580 X	8578	-0-	-2	-0-	21 9	738 1	Y	95	20 8		93	
						105 9							
BUFFALO WALLOW SWD 3		WELL #:		1	RRCID ->	263322	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL	DEPTH	6531	PERF.	4742 - 5932
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
06	T. A.	9280	-0-	9280	9280	597	1	8497	2	Y	169	183	1	4	8	229
						186	9									
07	T. A.	8229	-0-	8229	17509	614	1	7459	2	Y	142	341	1			30
						156	9									
08	T. A.	8055	-0-	8055	25564	939	1	6942	2	Y	158	4	8			184
						174	9									
09	T. A.	11081	-0-	11081	36645	1135	1	9770	2	Y	160	173	1	5	8	166
						176	9									
10	T. A.	12064	-0-	12064	48709	1169	1	10694	2	Y	183	7	8			342
						201	9									
11	T. A.	11959	-0-	11959	60668	1366	1	10360	2	Y	212	361	1	29	8	164
						233	9									
-----																
BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953																
06	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	8810	2	612	9	Y	556	530	1	1	8	260
07	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	8907	2	752	9	Y	684	682	1			262
08	7285 X	6478	-0-	-807	-0-	5838	2	640	9	Y	582	694	1	1	8	149
09	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8152	2	583	9	Y	530	528	1	1	8	150
10	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	7982	2	554	9	Y	504	343	1	1	8	310
*11	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	7728	2	561	9	Y	510	513	1	5	8	302
-----																
VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300																
06	11100 X	10555	-0-	-545	-0-	10458	2	97	9	N	88	180	1			123
07	11377 X	9736	-0-	-1641	-0-	9670	2	66	9	N	60					183
08	11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	11292	2	99	9	N	90	173	1	1	8	99
09	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	10942	2	101	9	N	92					191
10	11222 X	9749	-0-	-1473	-0-	9714	2	35	9	N	32	173	1			50
11	11010 X	10988	-0-	-22	-0-	10987	2	1	9	N	1	1	8			50
-----																
GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186																
06	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	184	1	1779	2	Y	2	2	8			19
						2	9									
07	2263 X	1845	-0-	-418	-0-	129	1	1716	2	Y	-0-					19
08	2201 X	1933	-0-	-268	-0-	164	1	1767	2	Y	2	2	8			19
						2	9									
09	2130 X	1964	-0-	-166	-0-	240	1	1721	2	Y	3	3	8			19
						3	9									
10	2046 X	1632	-0-	-414	-0-	197	1	1432	2	Y	3	3	8			19
						3	9									
*11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	323	1	2149	2	Y	167	178	1	2	8	6
						184	9									
-----																
BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949																
06	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7206	2	233	9	Y	212	363	1	1	8	54
07	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7281	2	231	9	Y	210	182	1			82
08	7378 X	4558	-0-	-2820	-0-	4325	2	233	9	Y	212	172	1			122
09	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7449	2	241	9	Y	219	165	1			176
10	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	8136	2	289	9	Y	263	353	1			86
*11	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8101	2	305	9	Y	277	178	1	3	8	182

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
07		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1	164	1			40
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
-----																	
ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553																	
06		9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	504	1	8657	2	Y	153	183	1	3	8	72
							168	9									
07		10354 X	9532	-0-	-822	-0-	442	1	8929	2	Y	146					218
							161	9									
08		10354 X	9948	-0-	-406	-0-	472	1	9303	2	Y	157	342	1	3	8	30
							173	9									
09		10020 X	8855	-0-	-1165	-0-	427	1	8244	2	Y	167	4	8			193
							184	9									
10		9982 X	8487	-0-	-1495	-0-	452	1	7864	2	Y	155	182	1	3	8	163
							171	9									
11		9630 X	5790	-0-	-3840	-0-	347	1	5299	2	Y	131	184	1	12	8	98
							144	9									
-----																	
YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931																	
06		19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	150	1	18733	2	Y	128	48	8			172
							141	9									
07		19220 X	19095	-0-	-125	-0-	155	1	18824	2	Y	105	181	1	43	8	53
							116	9									
08		19220 X	18468	-0-	-752	-0-	155	1	18234	2	Y	72					125
							79	9									
09		18600 X	17697	-0-	-903	-0-	150	1	17429	2	Y	107	42	8			190
							118	9									
10		19220 X	17369	-0-	-1851	-0-	155	1	17129	2	Y	77	180	1			87
							85	9									
11		18600 X	16971	-0-	-1629	-0-	150	1	16759	2	Y	56	48	8			95
							62	9									
-----																	
LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423																	
06		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	150	1	4136	2	Y	273	353	1			147
							300	9									
07		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	155	1	4961	2	Y	389	343	1	3	8	190
							428	9									
08		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	155	1	4785	2	Y	418	514	1	2	8	92
							460	9									
09		4710 X	4507	-0-	-203	-0-	150	1	3988	2	Y	335	353	1			74
							369	9									
10		5549 X	3913	-0-	-1636	-0-	155	1	3387	2	Y	337	345	1	2	8	64
							371	9									
11		5370 X	4239	-0-	-1131	-0-	150	1	3719	2	Y	336	175	1	2	8	223
							370	9									
-----																	
BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823																	
06		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4306	2	79	9	Y	72					152
07		4805 X	4382	-0-	-423	-0-	4316	2	66	9	Y	60	172	1			40
08		4805 X	4578	-0-	-227	-0-	4495	2	83	9	Y	75					115
09		4620 X	4317	-0-	-303	-0-	4243	2	74	9	Y	67					182
10		4774 X	3492	-0-	-1282	-0-	3429	2	63	9	Y	57	180	1			59
*11		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4597	2	89	9	Y	81	1	8			139

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
BACH 12		WELL #:		3H	RRCID ->	267170	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	11702	PERF.	11790	-	15603	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8034	2	108	9	Y	98			153
07		8835 X	8253	-0-	-582	-0-	8157	2	96	9	Y	87	167	1	72
08		8711 X	8203	-0-	-508	-0-	8086	2	117	9	Y	106			178
09		8280 X	7683	-0-	-597	-0-	7585	2	98	9	Y	89	174	1	93
10		8463 X	7447	-0-	-1016	-0-	7357	2	90	9	Y	82			175
11		8130 X	7841	-0-	-289	-0-	7711	2	130	9	Y	118	183	1	110
-----															
HONATH, D.H. 75		WELL #:		4H	RRCID ->	267205	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	11327	PERF.	11347	-	15753	
06		14186 X	14186	-0-	-0-	-0-	1119	1	12826	2	Y	219	360	1	79
07		14229 X	13360	-0-	-869	-0-	995	1	12160	2	Y	186			265
08		14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	1109	1	13213	2	Y	181	182	1	264
09		14190 X	13786	-0-	-404	-0-	1106	1	12513	2	Y	152	184	1	232
10		14663 X	13200	-0-	-1463	-0-	1032	1	11966	2	Y	184	357	1	59
11		14190 X	11915	-0-	-2275	-0-	150	1	11558	2	Y	188			247
-----															
MEEK, KAREN 71		WELL #:		3H	RRCID ->	267215	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	11228	-	15763	
06		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	17	1	7351	2	Y	93	182	1	95
07		7688 X	7602	-0-	-86	-0-	102	9	7506	2	Y	72			167
08		8215 X	5558	-0-	-2657	-0-	17	1	5457	2	Y	80	170	1	77
09		7950 X	7619	-0-	-331	-0-	13	1	7511	2	Y	84			161
10		8215 X	7082	-0-	-1133	-0-	88	9	6909	2	Y	142	183	1	120
11		7470 X	7279	-0-	-191	-0-	16	1	7193	2	Y	63			183
-----															
THOMAS MEEK 76		WELL #:		2H	RRCID ->	267218	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	11328	-	16093	
06		19164 X	19164	-0-	-0-	-0-	17	1	18890	2	Y	234	183	1	103
07		20801 X	19737	-0-	-1064	-0-	257	9	19471	2	Y	226	176	1	153
08		20801 X	19475	-0-	-1326	-0-	17	1	19216	2	Y	220	355	1	18
09		20070 X	18318	-0-	-1752	-0-	242	9	18069	2	Y	211	176	1	53
10		20243 X	16292	-0-	-3951	-0-	17	1	16064	2	Y	192			245
*11		19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	232	9	19690	2	Y	223	362	1	106
-----															

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056												
HEFLEY 36			WELL #: 6H		RRCID -> 267853		COMPL. DATE 11/19/2011				TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	150	1	9134	2	Y	86				180
07	10354 X	9307	-0-	-1047	-0-	95	9	9066	2	Y	78	178	1		80
08	10075 X	8880	-0-	-1195	-0-	86	9	8631	2	Y	85				165
09	9750 X	8572	-0-	-1178	-0-	155	1	8334	2	Y	80	170	1		75
10	10075 X	7772	-0-	-2303	-0-	94	9	7514	2	Y	94				169
11	9390 X	8994	-0-	-396	-0-	150	1	8754	2	Y	82	182	1	2 8	67
						90	9								
-----															
MEADOWS 1 SL			WELL #: 2H		RRCID -> 267889		COMPL. DATE 12/02/2011				TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703				
06	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	1016	1	9426	2	N	269	358	1	6 8	102
07	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	296	9	9664	2	N	265	178	1		189
08	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	1027	1	9524	2	N	276	357	1	7 8	101
09	10500 X	10240	-0-	-260	-0-	292	9	8969	2	N	255	183	1	7 8	166
10	10850 X	9953	-0-	-897	-0-	1024	1	8642	2	N	314	170	1	6 8	304
11	10500 X	10355	-0-	-145	-0-	304	9	8984	2	N	311	357	1	31 8	227
						990	1								
						281	9								
						966	1								
						345	9								
						1029	1								
						342	9								
-----															
LOTT 1 SL			WELL #: 5H		RRCID -> 268256		COMPL. DATE 01/13/2012				TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HUDSON			WELL #: 2HR		RRCID -> 268635		COMPL. DATE 04/03/2012				TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053				
06	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	2914	1	9495	2	Y	184	170	1	64 8	159
07	15872 X	14082	-0-	-1790	-0-	202	9	10811	2	Y	118	171	1		106
08	15810 X	14073	-0-	-1737	-0-	3141	1	10751	2	Y	193	159	1	66 8	74
09	13470 X	12133	-0-	-1337	-0-	130	9	8800	2	Y	182	66	8		190
10	14074 X	9659	-0-	-4415	-0-	3110	1	6549	2	Y	162	160	1	63 8	129
11	13620 X	12221	-0-	-1399	-0-	212	9	8658	2	Y	325	269	8		185
						3133	1								
						200	9								
						2932	1								
						178	9								
						3205	1								
						358	9								
-----															
HEFLEY			WELL #: 2037		RRCID -> 268698		COMPL. DATE 01/16/2012				TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844				
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	934	2	13	9	N	12	7	1		26
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	900	2	14	9	N	13	19	1		20
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	941	2	12	9	N	11	13	1		18
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	834	2	10	9	N	9	18	1		9
10	837 N	707	-0-	-130	-0-	698	2	9	9	N	8				17
11	810 N	621	-0-	-189	-0-	613	2	8	9	N	7	2	1		22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3789	2	155	9	N	141	173	1	59
07		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3930	2	157	9	N	143	180	1	22
08		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	3868	2	158	9	N	144			166
09		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3717	2	154	9	N	140	182	1	124
10		3720 X	3659	-0-	-61	-0-	3525	2	134	9	N	122	170	1	76
11		3600 X	3448	-0-	-152	-0-	3331	2	117	9	N	106	1	8	181
-----															
BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423															
06		7500 X	6970	-0-	-530	-0-	1017	1	5806	2	N	134	182	1	87
							147	9							
07		7750 X	7431	-0-	-319	-0-	1054	1	6259	2	N	107	180	1	14
							118	9							
08		13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	1054	1	12088	2	N	149	7	8	156
							164	9							
09		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	1020	1	6021	2	N	132	168	1	112
							145	9							
10		7440 X	6388	-0-	-1052	-0-	1017	1	5187	2	N	167	175	1	97
							184	9							
11		12870 X	6347	-0-	-6523	-0-	1003	1	5113	2	N	210	175	1	101
							231	9							
-----															
ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570															
06		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	361	1	5301	2	Y	45	3	8	141
							50	9							
07		6417 X	6332	-0-	-85	-0-	321	1	5958	2	Y	48			189
							53	9							
08		6417 X	5656	-0-	-761	-0-	339	1	5265	2	Y	47	167	1	67
							52	9							
09		6210 X	4874	-0-	-1336	-0-	331	1	4489	2	Y	49	2	8	114
							54	9							
10		6324 X	5026	-0-	-1298	-0-	352	1	4611	2	Y	57	2	8	169
							63	9							
11		6120 X	5577	-0-	-543	-0-	483	1	5028	2	Y	60	177	1	44
							66	9							
-----															
BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173															
06		4260 X	3331	-0-	-929	-0-	688	1	2536	2	N	97	3	8	199
							107	9							
07		4557 X	2696	-0-	-1861	-0-	770	1	1847	2	N	72	181	1	90
							79	9							
08		4991 X	4035	-0-	-956	-0-	773	1	3130	2	N	120	3	8	207
							132	9							
09		4830 X	4116	-0-	-714	-0-	703	1	3319	2	N	85	174	1	114
							94	9							
10		4991 X	3846	-0-	-1145	-0-	758	1	2941	2	N	134	175	1	70
							147	9							
11		3900 X	3727	-0-	-173	-0-	701	1	2865	2	N	146	16	8	200
							161	9							
-----															
HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024															
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

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

-----

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

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

-----

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523

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

-----

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

06	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	1530	1	286	9	3413	2	N	260	180	1	5	8	187
07	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	1581	1	240	9	3545	2	N	218	182	1			223
08	3720 X	3662	-0-	-58	-0-	1545	1	232	9	1885	2	N	211	354	1	6	8	74
09	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	1507	1	308	9	3957	2	N	280	177	1	5	8	172
10	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	1568	1	287	9	4063	2	N	261	172	1	6	8	255
*11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	1438	1	310	9	3534	2	N	282	354	1	23	8	160

-----

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

06	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	743	1	160	9	6824	2	N	145	171	1	4	8	65
07	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	691	1	147	9	7425	2	N	134					199
08	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	897	1	140	9	7125	2	N	127	182	1	4	8	140
09	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	791	1	121	9	6743	2	N	110	179	1	4	8	67
10	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	805	1	139	9	6293	2	N	126	4	8			189
*11	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	920	1	142	9	5753	2	N	129	172	1	16	8	130

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEADOWS 31		WELL #:		5SL	RRCID ->	276113	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	11239	-	16062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		18939 X	18939	-0-	-0-	-0-	1077	1	17566	2	Y	269	542	1	97
							296	9							
07		19310 X	19310	-0-	-0-	-0-	1116	1	17802	2	Y	356	336	1	117
							392	9							
08		18601 X	18601	-0-	-0-	-0-	1079	1	17100	2	Y	384	337	1	125
							422	9							
09		15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	953	1	14108	2	Y	304	182	1	247
							334	9							
*10		475 X	475	-0-	-0-	-0-	79	1	396	2	Y	-0-	169	1	78
*11		20003 X	20003	-0-	-0-	-0-	1111	1	18344	2	Y	498	33	8	543
							548	9							

MEADOWS 31 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	276150	COMPL. DATE	11/06/2014	TOTAL DEPTH	11764	PERF.	11658	-	16337
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JOHNSON 27		WELL #:		7SL	RRCID ->	276270	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	12137	-	16143
06	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	802	1	11436	2	N	338	355	1	273
						372	9							
07	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	769	1	11484	2	N	310	363	1	220
						341	9							
08	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	790	1	12341	2	N	372	343	1	241
						409	9							
09	12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	680	1	11327	2	N	412	360	1	284
						453	9							
10	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	694	1	10844	2	N	428	361	1	342
						471	9							
*11	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	477	1	7551	2	N	320	533	1	96
						352	9							

JOHNSON 27 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	276273	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	11646	-	16353
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEFLEY 47		WELL #:		34H	RRCID ->	276428	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	11029	-	13166
06	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	29	1	2569	2	Y	-0-			-0-
07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	58	1	2841	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	3596 X	2880	-0-	-716	-0-	43	1	2837	2	Y	-0-			-0-
09	3480 X	3133	-0-	-347	-0-	43	1	3089	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	3596 X	2598	-0-	-998	-0-	48	1	2550	2	Y	-0-			-0-
11	2820 X	2489	-0-	-331	-0-	48	1	2441	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	1589	1	9236	2	Y	342	367 1	299
						376	9						
07	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	1699	1	9224	2	Y	298	360 1 41 8	196
						328	9						
08	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	1654	1	8399	2	Y	243	277 1	162
						267	9						
09	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	1604	1	7904	2	Y	301	179 1 59 8	225
						331	9						
10	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	1694	1	7336	2	Y	235	172 1	288
						259	9						
*11	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	1577	1	6142	2	Y	282	360 1	210
						310	9						

-----  
 HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272  
 -----

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----  
 HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069  
 -----

06	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	588	1	12076	2	N	165	178 1	206
						182	9						
07	13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	506	1	12336	2	N	205	183 1	228
						226	9						
08	15136 X	15136	-0-	-0-	-0-	760	1	14137	2	N	217	358 1	87
						239	9						
09	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	709	1	12790	2	N	143		230
						157	9						
10	14354 X	14354	-0-	-0-	-0-	676	1	13472	2	N	187	173 1	244
						206	9						
*11	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	738	1	14080	2	N	253	352 1	145
						278	9						

-----  
 PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602  
 -----

06	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7596	2	66	9	N	60		192
07	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	11874	2	136	9	N	124	184 1	132
08	13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	205	1	12832	2	N	108		240
						119	9						
09	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	239	1	11425	2	N	114	189 1	165
						125	9						
10	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	221	1	10671	2	N	117		282
						129	9						
*11	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	232	1	10368	2	N	128	178 1	232
						141	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056									
PARNELL 7			WELL #: H 3SL		RRCID -> 280353	COMPL. DATE 06/10/2015	TOTAL DEPTH 11575	PERF.11800	- 16218			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	750 1	3478 2	N	33			157
07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	36 9	775 1	2599 2	N	34		191
08	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	37 9	763 1	4122 2	N	36		227
09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	40 9	696 1	2858 2	N	40	187 1	80
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	44 9	775 1	2530 2	N	24		104
*11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	26 9	750 1	2241 2	N	33		137
						36 9						
PARNELL 7 SL			WELL #: 4H		RRCID -> 280377	COMPL. DATE 06/09/2015	TOTAL DEPTH 11391	PERF.11975	- 15659			
06	14B DENY	3414	-0-	3414	14245	750 1	2565 2	N	90	175 1		67
07	14B DENY	3491	-0-	3491	17736	99 9	763 1	2621 2	N	97		164
08	14B DENY	3356	-0-	3356	21092	107 9	775 1	2495 2	N	78		242
09	14B DENY	3088	-0-	3088	24180	86 9	750 1	2248 2	N	82	180 1	144
10	14B DENY	3239	-0-	3239	27419	90 9	775 1	2280 2	N	167		311
11	14B DENY	3168	-0-	3168	30587	184 9	750 1	2344 2	N	67	197 1	181
						74 9						
SMITH			WELL #: 6038H		RRCID -> 280462	COMPL. DATE 10/19/2015	TOTAL DEPTH 11684	PERF.11960	- 16016			
06	22744 X	22744	-0-	-0-	-0-	141 1	22230 2	N	339	359 1		203
07	23729 X	23729	-0-	-0-	-0-	373 9	149 1	23202 2	N	344	367 1	180
08	23058 X	23058	-0-	-0-	-0-	378 9	149 1	22567 2	N	311	384 1	107
09	22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	342 9	144 1	21606 2	N	305	195 1	217
*10	21726 X	21726	-0-	-0-	-0-	144 1	149 1	21205 2	N	338	378 1	177
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	336 9			N	NO RPT		177
						372 9						
PAUL, D. A. HEIRS			WELL #: 2H		RRCID -> 280532	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH 11830	PERF.12415	- 16208			
06	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4694 2	116 9	N	105	191 1		94
07	4619 X	4510	-0-	-109	-0-	4431 2	79 9	N	72			166
08	5425 X	4057	-0-	-1368	-0-	4000 2	57 9	N	52			218
09	5250 X	3965	-0-	-1285	-0-	3925 2	40 9	N	36	188 1		66
10	5425 X	2743	-0-	-2682	-0-	2724 2	19 9	N	17			83
11	4800 X	3728	-0-	-1072	-0-	3643 2	85 9	N	77			160
SMITH SL			WELL #: 7038H		RRCID -> 280549	COMPL. DATE 10/23/2015	TOTAL DEPTH 11544	PERF.11940	- 16177			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
06		42000 X	35209	-0-	-6791	-0-	1272	1	33213	2	N	658	716	1	187
							724	9							
07		41912 X	35257	-0-	-6655	-0-	1293	1	33078	2	N	805	869	1	123
							886	9							
08		45263 X	45263	-0-	-0-	-0-	1310	1	43121	2	N	756	533	1	59 8 287
							832	9							
09		43498 X	43498	-0-	-0-	-0-	1268	1	41475	2	N	686	861	1	112
							755	9							
10		37603 X	32915	-0-	-4688	-0-	1173	1	30961	2	N	710	526	1	296
							781	9							
11		42000 X	24117	-0-	-17883	-0-	933	1	22529	2	N	595	727	1	61 8 103
							655	9							
-----															
MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507															
06		127110 X	103104	-0-	-24006	-0-	252	1	101990	2	N	784	714	1	42 8 173
							862	9							
07		125395 X	101557	-0-	-23838	-0-	260	1	100486	2	N	737	720	1	190
							811	9							
08		120683 X	86692	-0-	-33991	-0-	260	1	85554	2	N	798	902	1	39 8 47
							878	9							
09		112770 X	80091	-0-	-32679	-0-	252	1	79098	2	N	674	536	1	37 8 148
							741	9							
10		111166 X	89502	-0-	-21664	-0-	252	1	88457	2	N	721	707	1	36 8 126
							793	9							
11		103110 X	64535	-0-	-38575	-0-	185	1	63720	2	N	573	529	1	125 8 45
							630	9							
-----															
YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631															
06		44279 X	44279	-0-	-0-	-0-	43280	2	999	9	N	908	717	1	447
07		46119 X	46119	-0-	-0-	-0-	45215	2	904	9	N	822	1051	1	218
08		39909 X	39909	-0-	-0-	-0-	38967	2	942	9	N	856	716	1	358
09		38190 X	38190	-0-	-0-	-0-	37377	2	813	9	N	739	894	1	203
10		37031 X	37031	-0-	-0-	-0-	36204	2	827	9	N	752	531	1	424
*11		43286 X	43286	-0-	-0-	-0-	42564	2	722	9	N	656	722	1	358
-----															
YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535															
06		25456 X	25456	-0-	-0-	-0-	25150	2	306	9	N	278	350	1	130
07		26871 X	26871	-0-	-0-	-0-	26537	2	334	9	N	304	179	1	255
08		32481 X	32481	-0-	-0-	-0-	32156	2	325	9	N	295	358	1	192
09		31140 X	31140	-0-	-0-	-0-	30836	2	304	9	N	276	355	1	113
10		29254 X	29254	-0-	-0-	-0-	28915	2	339	9	N	308	170	1	251
11		31440 X	23952	-0-	-7488	-0-	23621	2	331	9	N	301	364	1	188
-----															
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666															
06		36000 X	3378	-0-	-32622	-0-	2748	1	630	2	N	-0-			83
07		37200 X	3356	-0-	-33844	-0-	1972	1	1384	2	N	-0-			83
08		37200 X	7066	-0-	-30134	-0-	2852	1	4214	2	N	-0-			83
09		14610 X	4136	-0-	-10474	-0-	1737	1	2356	2	N	39			122
							43	9							
10		6386 X	3145	-0-	-3241	-0-	1526	1	1419	2	N	182	176	1	128
							200	9							
11		6840 X	1647	-0-	-5193	-0-	1647	1			N	-0-			128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX		WELL #:		2H	RRCID ->	287154	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11305	PERF.11456	- 20548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		104436 X	104436	-0-	-0-	103586	2	850	9	N	773	698	1	332
07		105400 X	101894	-0-	-3506	101010	2	884	9	N	804	714	1	422
08		105400 X	94079	-0-	-11321	93219	2	860	9	N	782	886	1	318
09		102000 X	88498	-0-	-13502	87651	2	847	9	N	770	888	1	200
10		105400 X	76635	-0-	-28765	76095	2	540	9	N	491	526	1	165
11		102000 X	84966	-0-	-17034	84648	2	318	9	N	289	174	1	280

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
LOLA 235		WELL #:		14H	RRCID ->	261115	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL	DEPTH	11230	PERF.11744	- 15310	
06		2730 N	2675	-0-	-55	2612	3	63	9	N	57			180
07		2821 N	2175	-0-	-646	2076	3	99	9	N	90			270
08		2728 N	117	-0-	-2611	108	3	9	9	N	8	189	1	89
09		2670 N	3	-0-	-2667	3	3			N	-0-			89
10		2170 N	-0-	-0-	-2170					N	-0-			89
11		120 N	NO RPT	-0-	-120					N	NO RPT			89

ZYBACH 66		WELL #:		23H	RRCID ->	263981	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.11409	- 15565	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			52

ZYBACH 66		WELL #:		21H	RRCID ->	265130	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.11584	- 15468	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			12

SHELL FEE 13		WELL #:		8H	RRCID ->	268480	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL	DEPTH	11298	PERF.11758	- 15888	
06		4710 X	4511	-0-	-199	4426	3	85	9	N	77			167
07		4836 X	4828	-0-	-8	4770	3	58	9	N	53	192	1	28
08		4681 X	4592	-0-	-89	4500	3	92	9	N	84			112
09		4569 X	4569	-0-	-0-	4492	3	77	9	N	70			182
10		4836 X	4504	-0-	-332	4406	3	98	9	N	89	198	1	73
11		4680 X	NO RPT	-0-	-4680					N	NO RPT			73

CIMAREX ENERGY CO.				153438										
CASEY 10		WELL #:		1	RRCID ->	172175	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL	DEPTH	14160	PERF.11246	- 11270	
06		240 N	-0-	-0-	-240					N	-0-			10
07		691 N	691	-0-	-0-	614	2	77	9	N	70			80
08		444 N	444	-0-	-0-	402	2	42	9	N	38			118
09		305 N	305	-0-	-0-	259	2	46	9	N	42	153	1	7
10		385 N	385	-0-	-0-	330	2	55	9	N	50			57
11		360 N	274	-0-	-86	235	2	39	9	N	35			92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
PATRICK 22		WELL #:		1	RRCID ->	202901	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11563	PERF.10953 - 11462	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PATRICK 22		WELL #:		2	RRCID ->	204966	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11348	PERF.10894 - 11226	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
-----												
HOBART 60		WELL #:		1	RRCID ->	206718	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838 - 11157	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HOBART 60		WELL #:		2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10736 - 11212	
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	3	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	3	7 9	N	6	6 8	-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1172	3	4 9	N	4	4 8	-0-
09	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1095	3	6 9	N	5	5 8	-0-
10	1395 N	1094	-0-	-301	-0-	1088	3	6 9	N	5	5 8	-0-
11	1140 N	1059	-0-	-81	-0-	1052	3	7 9	N	6	6 8	-0-
-----												
HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704 - 12471	
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HUFF		WELL #:		3016	RRCID ->	209985	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	13385	PERF.11374 - 13200	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10746 - 10977	
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1660	3	2 9	N	2	2 8	18
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1819	3	40 9	N	36	36 8	18
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1553	3	28 9	N	25	25 8	18
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1461	3	30 9	N	27	27 8	18
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1454	3	40 9	N	36	36 8	18
*11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1388	3	62 9	N	56	56 8	18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.10764 - 12620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GEORGE		WELL #:		3017	RRCID ->	216813	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11326 - 13314				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOBART 59		WELL #:		2	RRCID ->	229350	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10739 - 12772				
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
PATRICK 22		WELL #:		3SW	RRCID ->	234654	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4300 - 6100				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOBART 59		WELL #:		4	RRCID ->	239035	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10828 - 12441				
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-				35
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-				35
08	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-				35
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-				35
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-				35
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-				35
HOBART 59		WELL #:		5	RRCID ->	239610	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.10782 - 12386				
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
HOBART 59		WELL #:		3	RRCID ->	241777	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10876 - 12474				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART 60		WELL #:		8	RRCID ->	244610	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10908 - 12466				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WASHITA RANCH 22		WELL #:		1H	RRCID ->	248156	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	11136	PERF.11197 - 12809				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
-----															
HOBART 60		WELL #:		5	RRCID ->	248819	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10743 - 12867				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WASHITA RANCH 22		WELL #:		2H	RRCID ->	250122	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11260 - 12849				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WASHITA RANCH 22		WELL #:		6H	RRCID ->	252952	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10939	PERF.11503 - 14911				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HUFF 16		WELL #:		5 H	RRCID ->	258037	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11369	PERF.11610 - 15815				
06	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	5970	3	64	9	N	58				262
07	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6132	3	64	9	N	58	195	1		125
08	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5903	3	59	9	N	54				179
09	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5686	3	53	9	N	48	185	1		42
10	5487 X	5444	-0-	-43	-0-	5391	3	53	9	N	48				90
*11	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5324	3	54	9	N	49				139

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
GEORGE 11		WELL #:		3H	RRCID ->	259738	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11698	- 15880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14520 X	9737	-0-	-4783	-0-	9606 3	131 9	N	119	190 1		206
07		14911 X	14125	-0-	-786	-0-	2810 2	11160 3	N	141	182 1		165
							155 9						
08		14632 X	13936	-0-	-696	-0-	3480 2	10326 3	N	118	188 1		95
							130 9						
09		13980 X	13444	-0-	-536	-0-	2672 2	10638 3	N	122			217
							134 9						
10		14384 X	13782	-0-	-602	-0-	1626 2	12024 3	N	120	187 1		150
							132 9						
11		13680 X	13161	-0-	-519	-0-	3991 2	9020 3	N	136	192 1		94
							150 9						
-----													
GEORGE 17		WELL #:		4H	RRCID ->	261782	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11711	- 13595	
06		1380 N	61	-0-	-1319	-0-	61 1		N	-0-			77
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 1		N	-0-			77
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	486 1	414 3	N	28			105
							31 9						
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1218 3	22 9	N	20			125
10		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1709 3	35 9	N	32			157
*11		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1770 3	41 9	N	37			194
-----													
GEORGE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	262432	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	11574	PERF.12146	- 15926	
06		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5776 3	68 9	N	62	119 1		167
07		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5825 3	61 9	N	55			222
08		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5139 3	52 9	N	47	189 1		80
09		4980 X	4405	-0-	-575	-0-	4357 3	48 9	N	44			124
10		5146 X	4931	-0-	-215	-0-	4862 3	69 9	N	63			187
*11		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5406 3	64 9	N	58	190 1		55
-----													
GEORGE 17		WELL #:		6H	RRCID ->	262433	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	11418	PERF.11528	- 15802	
06		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	16 1	4472 3	N	40	70 1		145
							44 9						
07		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4925 3	63 9	N	57			202
08		4836 X	4381	-0-	-455	-0-	4334 3	47 9	N	43	182 1		63
09		4680 X	3889	-0-	-791	-0-	3835 3	54 9	N	49			112
10		4836 X	3141	-0-	-1695	-0-	3106 3	35 9	N	32			144
11		4680 X	3026	-0-	-1654	-0-	2990 3	36 9	N	33			177
-----													
CASEY 10		WELL #:		2H	RRCID ->	263567	COMPL. DATE	04/24/2011	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11621	- 15912	
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			22
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
-----													
CASEY 10		WELL #:		4H	RRCID ->	263863	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11560	- 15676	
06		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-			N	-0-			23
07		5146 X	215	-0-	-4931	-0-	215 1		N	-0-			23
08		4619 X	673	-0-	-3946	-0-	304 1	369 3	N	-0-			23
09		422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			23
10		372 X	342	-0-	-30	-0-	342 3		N	-0-			23
11		660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
CASEY 10		WELL #: 3 H		RRCID -> 264513		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 11344		PERF.11559 - 15763				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	8518	3	81	9	N	74			159
07	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7675	3	68	9	N	62	191	1	30
08	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6706	3	66	9	N	60			90
09	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6089	3	58	9	N	53	33	1	110
10	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5911	3	46	9	N	42			152
*11	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	5995	3	42	9	N	38			190
-----														
HUFF 16		WELL #: 6H		RRCID -> 264561		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 11444		PERF.11223 - 16153				
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			47
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			47
08	682 X	347	-0-	-335	-0-	346	3	1	9	N	1			48
09	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			48
10	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			48
*11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	N	2			50
-----														
CROWN PETROLEUM CORP.		191541		RRCID -> 165787		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 14484		PERF.11216 - 14019				
THOMAS MEEK 76		WELL #: 7601												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
-----														
THOMAS MEEK 76		WELL #: 3H		RRCID -> 277927		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 11283		PERF.11470 - 15446				
06	19200 X	16773	-0-	-2427	-0-	16541	3	232	9	N	211	190	1	681
07	19840 X	17279	-0-	-2561	-0-	17058	3	221	9	N	201	197	1	685
08	19220 X	17027	-0-	-2193	-0-	16809	3	218	9	N	198	187	1	696
09	17730 X	15504	-0-	-2226	-0-	15326	3	178	9	N	162	200	1	658
10	17360 X	15620	-0-	-1740	-0-	15413	3	207	9	N	188	195	1	651
11	16770 X	15834	-0-	-936	-0-	15623	3	211	9	N	192	190	1	653
-----														
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		RRCID -> 210168		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11352 - 12906				
BOUCHIER		WELL #: 1234												
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	167	3	17	9	N	15	195	1	134
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	N	3			137
08	310 N	176	-0-	-134	-0-	163	3	13	9	N	12			149
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	151	3	19	9	N	17			166
10	217 N	110	-0-	-107	-0-	85	3	25	9	N	23			189
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	224	3	28	9	N	25			214
-----														
MEEK		WELL #: 1238		RRCID -> 212665		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11491 - 12773				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE			(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
FX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		257610											
BOUCHIER		WELL #:		2234		RRCID ->	216821	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12534	-	12918
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HAYABUSA ENERGY USA, LLC		368327													
HEFLEY		WELL #:		9001H		RRCID ->	263600	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.	11400	-	15462
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-				386
07	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7785	3	193	9	N	175				561
08	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7333	3	66	9	N	60	190	1		431
09	6450 X	5777	-0-	-673	-0-	5686	3	91	9	N	83				514
10	6665 X	1072	-0-	-5593	-0-	1037	3	35	9	N	32				546
*11	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6830	3	122	9	N	111	193	1		464
-----															
HEFLEY		WELL #:		9002H		RRCID ->	266242	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	11631	-	15048
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-				202
07	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5418	3	88	9	N	80				282
08	4774 X	4358	-0-	-416	-0-	4274	3	84	9	N	76	188	1		170
09	4620 X	3600	-0-	-1020	-0-	3550	3	50	9	N	45				215
10	4774 X	1083	-0-	-3691	-0-	1050	3	33	9	N	30				245
11	4620 X	4272	-0-	-348	-0-	4251	3	21	9	N	19				264
-----															
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473													
CIRCLE DOT RANCH		WELL #:		1		RRCID ->	254298	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	10470	-	10520
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
PRATER		WELL #:		3		RRCID ->	220359	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11088	-	12856
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	N	-0-				143
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	-0-				143
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-				143
09	540 N	471	-0-	-69	-0-	30	1	441	2	N	-0-				143
10	558 N	412	-0-	-146	-0-	31	1	381	2	N	-0-				143
11	570 N	471	-0-	-99	-0-	30	1	441	2	N	-0-				143
-----															
PRATER		WELL #:		4H		RRCID ->	254494	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	11512	-	13245
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	704	2	N	-0-				227
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	726	2	N	-0-				227
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	N	-0-	168	1		59
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	718	2	N	-0-				59
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	31	1	799	2	N	-0-				59
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	25	1	595	2	N	-0-				59



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.				605970										
HODGES 233				WELL #:	1	RRCID ->	194375	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	4610 - 5110	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574										
BRISCOE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265932	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	4400 - 5960	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
RAMP 26				WELL #:	1	RRCID ->	064582	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	19650	PERF.	11729 - 11784	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27	
-----														
DIXON, IRENE -48-				WELL #:	1048	RRCID ->	151922	COMPL. DATE	10/02/1994	TOTAL DEPTH	14125	PERF.	11044 - 11290	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
SANDERS 43				WELL #:	1	RRCID ->	178224	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	10849 - 12820	
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-		48	
07	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-		48	
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1148	2	37	9	N	34		82	
09	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	1093	2	10	9	N	9		91	
*10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1108	2	11	9	N	10		101	
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT		101	
-----														
JOHNSON, L. A.				WELL #:	1	RRCID ->	182344	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	14804	PERF.	11335 - 11507	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	2	3	9	N	3					130
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	N	1					131
08	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	1632	2			N	-0-					131
09	1560 N	1491	-0-	-69	-0-	1483	2	8	9	N	7					138
*10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1495	2	4	9	N	4					142
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					142

-----

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

06	1650 N	1045	-0-	-605	-0-	1036	2	9	9	Y	8	39	1			24
07	1705 N	622	-0-	-1083	-0-	622	2			Y	-0-					24
08	1705 N	579	-0-	-1126	-0-	573	2	6	9	Y	5					29
09	1050 N	645	-0-	-405	-0-	643	2	2	9	Y	2					31
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

-----

WALSER WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 11154

06	2070 N	869	-0-	-1201	-0-	869	2			Y	-0-					128
07	1023 N	814	-0-	-209	-0-	814	2			Y	-0-					128
08	961 N	799	-0-	-162	-0-	799	2			Y	-0-					128
09	870 N	691	-0-	-179	-0-	691	2			Y	-0-					128
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					128
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

-----

JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

06	1710 N	1291	-0-	-419	-0-	1291	2			Y	-0-					4
07	1767 N	1042	-0-	-725	-0-	1042	2			Y	-0-					4
08	1767 N	987	-0-	-780	-0-	987	2			Y	-0-					4
09	1290 N	934	-0-	-356	-0-	934	2			Y	-0-					4
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

-----

WISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-	7	1			3
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					3
08	806 N	639	-0-	-167	-0-	639	2			Y	-0-					3
09	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	2			Y	-0-					3
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

-----

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150

06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					15
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					15
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					15
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					15
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
WISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06	810	N	501	-0-	-309	-0-	501	2			Y	-0-			1
07	1085	N	409	-0-	-676	-0-	409	2			Y	-0-			1
08	713	N	443	-0-	-270	-0-	443	2			Y	-0-	1 1		-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411															
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-			32
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-			32
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-			32
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-			32
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
-----															
JOHNSON, L. A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998															
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-			108
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	2	3	9	N	3			111
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1371	2	87	9	N	79			190
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1729	2	47	9	N	43			233
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			233
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			233
-----															
BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139															
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	119	2	3	9	Y	3			153
07	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			Y	-0-			153
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-	20 7		133
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			133
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			133
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			133
-----															
BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110															
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-			52
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-			52
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	357	2	10	9	Y	9			61
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-			61
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			61
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61
-----															
JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579															
06	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9478	2	180	9	Y	164	266	1	178
07	9300	X	9034	-0-	-266	-0-	8904	2	130	9	Y	118	127	1	169
08	9300	X	7030	-0-	-2270	-0-	6924	2	106	9	Y	96	128	1	137
09	9000	X	6420	-0-	-2580	-0-	6297	2	123	9	Y	112	119	1	130
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT			130
11	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT			130
-----															
RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625															
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			35
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			35
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			35
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
WISE, JOHN C.		WELL #: 7052		RRCID -> 207646		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-		79
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-		79
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-		79
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-		79
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		79
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79

BARKER		WELL #: 1253		RRCID -> 208371		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105				
06	3000 X	1664	-0-	-1336	-0-	1643	2	21 9	Y	19	123 1	82
07	3100 X	1227	-0-	-1873	-0-	1227	2		Y	-0-		82
08	3100 X	959	-0-	-2141	-0-	957	2	2 9	Y	2		84
09	2400 X	545	-0-	-1855	-0-	545	2		Y	-0-		84
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				Y	NO RPT		84
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-				Y	NO RPT		84

BARKER		WELL #: 8053		RRCID -> 208372		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110				
06	390 N	309	-0-	-81	-0-	309	2		Y	-0-		14
07	527 N	256	-0-	-271	-0-	256	2		Y	-0-		14
08	372 N	107	-0-	-265	-0-	107	2		Y	-0-		14
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		Y	-0-		14
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT		14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		14

WISE, JOHN C.		WELL #: 6052		RRCID -> 208373		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117				
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		Y	-0-		22
07	1023 N	892	-0-	-131	-0-	892	2		Y	-0-		22
08	992 N	596	-0-	-396	-0-	596	2		Y	-0-		22
09	1140 N	406	-0-	-734	-0-	406	2		Y	-0-		22
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT		22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		22

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 1051		RRCID -> 208374		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 3048		RRCID -> 209147		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 4048		RRCID -> 209148		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BARKER		WELL #:		1153	RRCID ->	209150	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.11199 - 12089			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-			81
07	744 N	566	-0-	-178	-0-	555	2	11	9	Y	10			91
08	713 N	698	-0-	-15	-0-	644	2	54	9	Y	49			140
09	720 N	397	-0-	-323	-0-	397	2			Y	-0-			140
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			140
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			140

PEAK-BOURASSA		WELL #:		207	RRCID ->	209151	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11058 - 11865			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

WISE, JOHN C		WELL #:		5052	RRCID ->	209154	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	13667	PERF.11483 - 13588			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

PEAK-WALSER		WELL #:		3029	RRCID ->	209156	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11049 - 12843			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

PEAK-BOURASSA		WELL #:		106	RRCID ->	209349	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11030 - 11879			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

WISE, JOHN C		WELL #:		8052	RRCID ->	209944	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12300 - 13515			
06	1620 N	1423	-0-	-197	-0-	1423	2			N	-0-			97
07	1891 N	1470	-0-	-421	-0-	1470	2			N	-0-			97
08	1674 N	1424	-0-	-250	-0-	1297	2	127	9	N	115			212
09	1410 N	952	-0-	-458	-0-	927	2	25	9	N	23			235
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			235
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			235

WISE, JOHN C.		WELL #:		6052 A	RRCID ->	211236	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13707	PERF.11326 - 13516			
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			51
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			51
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 4051		RRCID -> 211239		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	434 2	36 9	Y	33	244
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	465 2	57 9	Y	52	126
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	655 2	143 9	Y	130	256
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	760 2	68 9	Y	62	136
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	136
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	136
-----										
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 5051		RRCID -> 211242		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526		
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	166 2		Y	-0-	-0-
07	434 N	165	-0-	-269	-0-			Y	-0-	-0-
08	403 N	144	-0-	-259	-0-	144 2		Y	-0-	-0-
09	180 N	82	-0-	-98	-0-	82 2		Y	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WALSER		WELL #: 5030		RRCID -> 211363		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	2
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	2
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
HELTON		WELL #: 3060		RRCID -> 211393		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HELTON		WELL #: 4060		RRCID -> 211394		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WISE, JOHN C.		WELL #: 1152		RRCID -> 211509		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340		
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-	4
07	496 N	277	-0-	-219	-0-	277 2		Y	-0-	1
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2		Y	-0-	1
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-	1
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
PEAK-WALSER		WELL #: 2029		RRCID -> 211584		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WISE, JOHN C.		WELL #: 1252		RRCID ->	211636	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11413	-	13389
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	2	Y	-0-			31
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	2	Y	-0-			31
08	279 N	241	-0-	-38	-0-		241	2	Y	-0-			31
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	2	Y	-0-			31
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			31
-----													
BARKER		WELL #: 7053		RRCID ->	211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	11301	-	12112
06	450 N	428	-0-	-22	-0-		428	2	Y	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	2	Y	-0-			-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	415	-0-	-5	-0-		415	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS 47		WELL #: 2047		RRCID ->	211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	10935	-	12601
06	1680 N	776	-0-	-904	-0-		776	2	N	-0-			160
07	1085 N	896	-0-	-189	-0-		896	2	N	-0-			160
08	775 N	712	-0-	-63	-0-		712	2	N	-0-			160
09	780 N	726	-0-	-54	-0-		726	2	N	-0-			160
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
-----													
WISE, JOHN C.		WELL #: 1352		RRCID ->	211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11378	-	13514
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WISE, JOHN C.		WELL #: 1452		RRCID ->	211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11451	-	13536
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-		714	2	1	9	Y	1	246
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-		768	2	Y	-0-			246
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		1360	2	Y	-0-	11	7	235
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		1810	2	Y	-0-	178	1	57
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT			57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57
-----													
WISE, JOHN C.		WELL #: 2052 A		RRCID ->	211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	11314	-	13513
06	1050 N	958	-0-	-92	-0-		943	2	15	9	Y	14	56
07	1085 N	778	-0-	-307	-0-		778	2	Y	-0-	186	1	56
08	1085 N	657	-0-	-428	-0-		657	2	Y	-0-			56
09	960 N	385	-0-	-575	-0-		385	2	Y	-0-			56
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			56
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			56
-----													
WALSER		WELL #: 1230		RRCID ->	211815	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11034	-	11396
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WALSER		WELL #:		3030	RRCID ->	211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11048	- 12796	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
PEAK-WALSER		WELL #:		4029	RRCID ->	211817	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	13056	PERF.11095	- 12868	
06	3030 X	1694	-0-	-1336	-0-	1665	2	29 9	Y	26	99 1	108	
07	3131 X	1657	-0-	-1474	-0-	1657	2		Y	-0-		108	
08	3131 X	1513	-0-	-1618	-0-	1513	2		Y	-0-		108	
09	1920 X	1059	-0-	-861	-0-	1028	2	31 9	Y	28	99 1	37	
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT		37	
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-				Y	NO RPT		37	
-----													
WALSER		WELL #:		4030	RRCID ->	211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10804	- 12663	
06	2520 N	2077	-0-	-443	-0-	2077	2		Y	-0-		164	
07	2449 N	2054	-0-	-395	-0-	2053	2	1 9	Y	1		165	
08	2356 N	1834	-0-	-522	-0-	1834	2		Y	-0-		165	
09	2070 N	1801	-0-	-269	-0-	1801	2		Y	-0-		165	
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				Y	NO RPT		165	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		165	
-----													
PEAK-WALSER		WELL #:		5029	RRCID ->	211819	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11020	- 12726	
06	1530 N	1059	-0-	-471	-0-	1059	2		Y	-0-		101	
07	1581 N	929	-0-	-652	-0-	929	2		Y	-0-		101	
08	1364 N	634	-0-	-730	-0-	634	2		Y	-0-		101	
09	1050 N	560	-0-	-490	-0-	560	2		Y	-0-		101	
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT		101	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		101	
-----													
PEAK-WALSER		WELL #:		8029	RRCID ->	211820	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13109	PERF.11068	- 12849	
06	2310 N	1805	-0-	-505	-0-	1805	2		Y	-0-		100	
07	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2		Y	-0-		100	
08	2015 N	1632	-0-	-383	-0-	1632	2		Y	-0-		100	
09	1800 N	1603	-0-	-197	-0-	1603	2		Y	-0-		100	
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT		100	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		100	
-----													
BARKER		WELL #:		3053A	RRCID ->	212038	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329	- 13312	
06	1380 N	868	-0-	-512	-0-	837	2	31 9	Y	28	152 1	90	
07	1643 N	753	-0-	-890	-0-	753	2		Y	-0-		90	
08	1550 N	344	-0-	-1206	-0-	321	2	23 9	Y	21		111	
09	870 N	444	-0-	-426	-0-	438	2	6 9	Y	5		116	
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT		116	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		116	
-----													
BARKER		WELL #:		4053A	RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209	- 13318	
06	1410 N	884	-0-	-526	-0-	867	2	17 9	Y	15		221	
07	1457 N	426	-0-	-1031	-0-	426	2		Y	-0-		221	
08	1457 N	459	-0-	-998	-0-	459	2		Y	-0-	3 7	218	
09	870 N	366	-0-	-504	-0-	366	2		Y	-0-		218	
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT		218	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		218	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048 A	RRCID ->	212045	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	12889	PERF.10763 - 12652	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800 X	1750	-0-	-50	-0-	1750	2		Y	-0-		158
07	1860 X	1743	-0-	-117	-0-	1739	2	4 9	Y	4		162
08	1860 X	1547	-0-	-313	-0-	1547	2		Y	-0-		162
09	1740 N	1432	-0-	-308	-0-	1432	2		Y	-0-		162
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT		162
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		162
-----												
DIXON, IRENE		WELL #:		9048A	RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10893 - 12674	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		1852	RRCID ->	212657	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11081 - 13426	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT		-0-
-----												
WALSER		WELL #:		2030 A	RRCID ->	212659	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12944	PERF.11024 - 12746	
06	960 N	857	-0-	-103	-0-	857	2		Y	-0-		66
07	992 N	904	-0-	-88	-0-	904	2		Y	-0-		66
08	1023 N	875	-0-	-148	-0-	875	2		Y	-0-		66
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		Y	-0-		66
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT		66
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		66
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		1752	RRCID ->	212729	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11018 - 13360	
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1 9	Y	1		57
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-		57
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-		57
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-		57
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT		57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		57
-----												
HELTON		WELL #:		2060	RRCID ->	212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11243 - 12617	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1148A		RRCID ->	212836	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.10955 - 12583	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BARKER		WELL #: 1353		RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440	PERF.11234 - 13309	
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256 2		Y	-0-	40	
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 2		Y	-0-	40	
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-	40	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-	40	
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	40	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40	
-----											
PEAK-WALSER		WELL #: 3029A		RRCID ->	213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11060 - 12789	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
WISE, JOHN C.		WELL #: 1652		RRCID ->	213202	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11348 - 13343	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
WISE, JOHN C.		WELL #: 1652A		RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11364 - 13335	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BARKER		WELL #: 1553		RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13497	PERF.11310 - 13416	
06	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2892 2	33 9	Y	30	223	
07	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3038 2	44 9	Y	40	263	
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2		Y	-0-	242	
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2687 2	17 9	Y	15	70	
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT	70	
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT	70	
-----											
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1448A		RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10973 - 12664	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
PEAK-WALSER		WELL #: 5029 A		RRCID -> 213630		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	300	N	137	-0-	-163	-0-	137 2	Y	-0-		30
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132 2	Y	-0-		30
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	62 2	Y	-0-		31
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		31
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT		31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		31
-----											
WISE, JOHN C.		WELL #: 4052		RRCID -> 213800		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394			
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	Y	-0-		35
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	496 2	Y	-0-		35
08	558	N	410	-0-	-148	-0-	410 2	Y	-0-		35
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	338 2	Y	-0-		35
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-		Y	NO RPT		35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
-----											
BARKER		WELL #: 1653		RRCID -> 214017		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329			
06	1350	X	701	-0-	-649	-0-	701 2	Y	-0-		-0-
07	868	X	586	-0-	-282	-0-	586 2	Y	-0-		-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	Y	-0-		-0-
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	638 2	Y	-0-		-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 8051		RRCID -> 214190		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
PEAK-WALSER		WELL #: 6029		RRCID -> 214434		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
HELTON		WELL #: 7060		RRCID -> 214452		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498			
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342 2	3 9	N	3	53
07	341	N	137	-0-	-204	-0-	116 2	21 9	N	19	72
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-	55
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	55
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55
-----											
BARKER		WELL #: 1853		RRCID -> 214545		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350			
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	133 2	7 9	Y	6	72
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	85 2	13 9	Y	12	84
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	218 2	10 9	Y	9	93
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	209 2	36 9	Y	33	126
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	126
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	126



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1548A		RRCID -> 214549		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	86		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	86		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	86		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	86		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	86		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	86		
-----												
WALSER		WELL #: 8030		RRCID -> 214764		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #: 1052		RRCID -> 214766		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688				
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2101	2	173	9	Y	157	265
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2288	2	73	9	Y	66	144
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-	144
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1243	2	116	9	Y	105	249
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT	249
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	249
-----												
WHITNEY 4		WELL #: 1		RRCID -> 214958		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215				
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	134
07	279 N	260	-0-	-19	-0-					N	-0-	134
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-	134
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-	134
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	134
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	134
-----												
HELTON		WELL #: 1160		RRCID -> 215012		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----												
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 6051		RRCID -> 215065		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----												
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 3051		RRCID -> 215357		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659													
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			85
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			85
08	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2		N	-0-	15 7		70
09	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2		N	-0-			70
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
-----													
DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640													
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		Y	-0-			113
07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		Y	-0-			113
08	2046 N	1932	-0-	-114	-0-	1932	2		Y	-0-			113
09	2250 N	1486	-0-	-764	-0-	1486	2		Y	-0-			113
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-				Y	NO RPT			113
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			113
-----													
BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285													
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2901	2	39 9	Y	35			240
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3009	2	65 9	Y	59	191 1		108
08	2914 X	2904	-0-	-10	-0-	2871	2	33 9	Y	30			138
09	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2792	2	30 9	Y	27			165
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				Y	NO RPT			165
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			165
-----													
HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
-----													
PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
WISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		930 N	9	-0-	-921	-0-	9 2	Y	-0-			239
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-		Y	21			260
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-	186 1		74
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-			74
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			74
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			74
-----												
BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155												
06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1147 2	2 9 N	2			160
07		1302 N	937	-0-	-365	-0-	937 2	N	-0-			160
08		1209 N	1110	-0-	-99	-0-	1108 2	2 9 N	2	128 1		34
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	-0-			34
10		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			34
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
-----												
HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253												
06		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2389 2	96 9 N	87	190 1		177
07		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2585 2	83 9 N	75			252
08		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2575 2	24 9 N	22	185 1		89
09		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2348 2	109 9 N	99			188
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			188
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			188
-----												
JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
JOHNSON, L. A. WELL #: 1559 RRCID -> 218200 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	663	2	10	9	Y	9	185
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	185
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	185
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	185
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	185
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	185
-----												
HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461												
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	Y	1	52
07	1085 N	785	-0-	-300	-0-	770	2	15	9	Y	14	66
08	837 N	357	-0-	-480	-0-	332	2	25	9	Y	23	28
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1222	2	21	9	Y	19	47
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT	47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	47
-----												
PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233												
06	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6413	2	73	9	Y	66	72
07	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5875	2	62	9	Y	56	76
08	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4511	2	70	9	Y	64	83
09	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	4985	2	65	9	Y	59	70
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT	70
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT	70
-----												
WISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1048A		RRCID -> 219027		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		122
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		122
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		122
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		122
-----										
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 2048A		RRCID -> 219079		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
WISE, JOHN C.		WELL #: 1352A		RRCID -> 219082		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30
-----										
WISE, JOHN C.		WELL #: 8052A		RRCID -> 219083		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
PEAK-BOURASSA		WELL #: 707		RRCID -> 219339		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675		
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2	Y	-0-		44
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2328 2	Y	2		46
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2	Y	-0-		46
09	1230 N	767	-0-	-463	-0-	767 2	Y	-0-		46
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		Y	NO RPT		46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46
-----										
BARKER		WELL #: 7053A		RRCID -> 219450		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353		
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2	Y	-0-		295
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3052 2	Y	18	193 1	120
08	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3248 2	Y	158	189 1	89
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3105 2	Y	53		142
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-		Y	NO RPT		142
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-		Y	NO RPT		142
-----										
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1648A		RRCID -> 220007		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
WISE, JOHN C.		WELL #: 1152A		RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11382 - 13502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97	2	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	130	-0-	130	227	130	2	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227			Y	NO RPT		-0-
-----											
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 4048A		RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.10881 - 12315	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HELTON		WELL #: 1360		RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11240 - 13587	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WISE, JOHN C.		WELL #: 7052A		RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.11367 - 13333	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	129			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	129			Y	NO RPT		-0-
-----											
BARKER		WELL #: 1353A		RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.11320 - 13337	
06	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2	Y	-0-		170
07	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5208	2	11 9	Y	10	180
08	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5508	2	25 9	Y	23	203
09	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2		Y	-0-	203
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT		203
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT		203
-----											
BARKER		WELL #: 6053A		RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11288 - 13299	
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-	13
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-	13
08	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	2		Y	-0-	13
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	13
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT	13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	13
-----											
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 6048		RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10898 - 12439	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
BARKER		WELL #: 1653A		RRCID -> 223096		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	3375	-0-	375	375	3330 2	45 9	Y	41	223
07	3626 X	3251	-0-	-375	-0-	3196 2	55 9	Y	50	273
08	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3280 2	59 9	Y	54	135
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3047 2	57 9	Y	52	187
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT	187
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT	187
-----										
WALSER		WELL #: 1530		RRCID -> 223097		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DIXON, IRENE		WELL #: 8048		RRCID -> 223326		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
WISE, JOHN C.		WELL #: 1052A		RRCID -> 223327		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DIXON, IRENE		WELL #: 1348A		RRCID -> 223328		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BARKER		WELL #: 8053A		RRCID -> 223331		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323		
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-	37
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		Y	-0-	37
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		Y	-0-	37
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-	38
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT	38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	38
-----										
PEAK BOURASSA		WELL #: 607		RRCID -> 223333		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
BARKER		WELL #: 1553A		RRCID -> 224071		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	Y	-0-		-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	Y	-0-		-0-
08	403 N	271	-0-	-132	-0-	271 2	Y	-0-		-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		Y	-0-		-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BARKER		WELL #: 1053A		RRCID -> 224073		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292		
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	Y	-0-		40
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	Y	-0-		40
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2	Y	-0-		40
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2	Y	-0-		40
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT		40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40
-----										
PEAK BOURASSA		WELL #: 306		RRCID -> 224298		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DIXON, IRENE		WELL #: 5048A		RRCID -> 224302		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
GEORGE		WELL #: 208		RRCID -> 224308		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HELTON		WELL #: 1560		RRCID -> 224875		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607		
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1091 2	1 9	Y	1	52
07	1581 N	1195	-0-	-386	-0-	1183 2	12 9	Y	11	63
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1192 2	29 9	Y	26	30
09	1080 N	875	-0-	-205	-0-	853 2	22 9	Y	20	50
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT	50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	50
-----										
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 5048		RRCID -> 224987		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
WISE, JOHN C.		WELL #: 4052A		RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11345 - 13351
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 3048A		RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10996 - 12657
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2	Y	-0-		27
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	Y	-0-		27
08	1829 N	1483	-0-	-346	-0-	1483 2	Y	-0-		27
09	1770 N	1335	-0-	-435	-0-	1335 2	Y	-0-		27
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-		Y	NO RPT		27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27
-----										
BARKER		WELL #: 9053A		RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.11254 - 13305
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
-----										
BARKER		WELL #: 5053A		RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11278 - 13273
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	Y	-0-		75
07	775 N	503	-0-	-272	-0-	503 2	Y	-0-		75
08	589 N	516	-0-	-73	-0-	516 2	Y	-0-	12 7	63
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	Y	-0-		63
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		Y	NO RPT		63
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		63
-----										
BARKER		WELL #: 1853A		RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11330 - 13397
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	161 2	7 9	Y	6	58
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	184 2	10 9	Y	9	67
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	73 2	6 9	Y	5	72
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	103 2	14 9	Y	13	85
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	85
-----										
DIXON, IRENE		WELL #: 1348		RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10986 - 12669
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WISE, JOHN C.		WELL #: 1752A		RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.10985 - 13486
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013										TOTAL DEPTH	PERF.11524 - 13533		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	Y	3		90
07	651 N	320	-0-	-331	-0-	306	2	14	9	Y	13		103
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	523	2	17	9	Y	15	77 1	41
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-		41
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		41
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		41
-----													
BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007										TOTAL DEPTH	PERF.11292 - 13311		
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1327	2	9	9	Y	8	52 1	35
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-		35
08	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1282	2	1	9	Y	1		36
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-		36
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT		36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		36
-----													
PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007										TOTAL DEPTH	PERF.11000 - 12670		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007										TOTAL DEPTH	PERF.11116 - 12645		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12
-----													
DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013										TOTAL DEPTH	PERF.11252 - 13597		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007										TOTAL DEPTH	PERF.11172 - 13295		
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-		15
07	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-		15
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2			Y	-0-		15
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-		15
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		15
-----													
DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007										TOTAL DEPTH	PERF.11037 - 12726		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		31
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
JOHN C. VISE		WELL #: 5052A		RRCID -> 228409		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	1			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
-----																
JOHNSON, L. A.		WELL #: 1459A		RRCID -> 228444		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
-----																
VISE, JOHN C.		WELL #: 1252A		RRCID -> 228606		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514								
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					60
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					60
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	Y	-0-					68
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					68
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
-----																
JOHNSON, L. A.		WELL #: 1559A		RRCID -> 228753		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297								
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	Y	-0-					150
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					150
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	19	7			131
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					131
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131
-----																
MEEK		WELL #: 3045		RRCID -> 228790		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281								
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17	9	Y	-0-					145
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	Y	-0-	94	1			62
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	397	2	51	9	Y	-0-					108
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1150	2	10	9	Y	-0-					117
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					117
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
-----																
FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 1151A		RRCID -> 228820		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471								
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-	71	1			58
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-	37	1			21
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-	20	1			1
09	720 N	316	-0-	-404	-0-	316	2			Y	-0-					1
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
IRENE DIXON		WELL #: 7048		RRCID -> 228847		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811								
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					135
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					135
08	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					135
09	810 N	600	-0-	-210	-0-	600	2			Y	-0-					135
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					135
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
PEAK-WALSER		WELL #: 1429		RRCID -> 230133		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DIXON, IRENE		WELL #: 1148		RRCID -> 230141		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
-----																
HELTON		WELL #: 9060A		RRCID -> 230221		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466								
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					89
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					89
08	1612 N	1090	-0-	-522	-0-	1090	2			Y	-0-	1	7			88
09	1350 N	1105	-0-	-245	-0-	1105	2			Y	-0-	75	1			13
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
-----																
MEEK		WELL #: 5045		RRCID -> 230401		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238								
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					50
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					50
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-	14	7			36
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					36
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
-----																
PEAK BOURASSA		WELL #: 406		RRCID -> 230409		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PEAK BOURASSA		WELL #: 1207		RRCID -> 230444		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812								
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					97
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2					99
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					99
09	180 N	58	-0-	-122	-0-	54	2	4	9	Y	4					103
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					103
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103
-----																
RAMP ET AL		WELL #: 5023		RRCID -> 230741		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334								
06	1410 N	1227	-0-	-183	-0-	1226	2	1	9	N	1					99
07	1426 N	1175	-0-	-251	-0-	1165	2	10	9	N	9					108
08	1395 N	1204	-0-	-191	-0-	1204	2			N	-0-	13	7			95
09	1230 N	827	-0-	-403	-0-	827	2			N	-0-					95
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					95
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
RAMP		WELL #:		2050	RRCID ->	230907	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12417	PERF.	11060	-	12357	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	-0-	341	2	11	9	N	10			124
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2			126
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2	48	9	N	44			170
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			170
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					N	NO RPT			170
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170

WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.	11032	-	12377	
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			208
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2	10	9	N	9			217
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2	58	9	N	53	188	1	82
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2	9	9	N	8			90
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT			90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.	11287	-	12474	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HELTON		WELL #:		5060A	RRCID ->	230967	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13512	PERF.	11321	-	13352	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1648	RRCID ->	231010	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11124	-	12990	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HELTON		WELL #:		1360A	RRCID ->	231056	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11228	-	13098	
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1			57
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2	12	9	Y	11			68
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2	35	9	Y	32	64	1	36
09	900 N	487	-0-	-413	-0-	-0-	463	2	24	9	Y	22			58
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					Y	NO RPT			58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11488	-	13540	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

-----										
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084						
DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12514 PERF.11035 - 12314
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----										
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-	133
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-	133
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-	133
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-	133
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	133
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	133
-----										
HELTON		WELL #:		1560A	RRCID ->	232581	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	13640 PERF.10684 - 10880
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-	4
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2	Y	-0-	4
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
PEAK-WALSER		WELL #:		1729	RRCID ->	232587	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13200 PERF.11202 - 12992
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	98
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	98
-----										
WALSER		WELL #:		730	RRCID ->	233378	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13135 PERF.10829 - 12837
06	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-	33
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2	Y	-0-	33
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-	33
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	Y	-0-	33
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33
-----										
MEEK		WELL #:		1045A	RRCID ->	233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13573 PERF.11469 - 13438
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	464	2	21 9	N	19
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	382	2	25 9	N	23
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	677	2	8 9	N	7
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
PEAK BOURASSA		WELL #:		907	RRCID ->	233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12850 PERF.11200 - 12681
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351	RRCID ->	234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	13740 PERF.11492 - 13513
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6 9	Y	5
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	519	2	22 9	Y	20
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	604	2	41 9	Y	37
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	666	2	19 9	Y	17
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084										
FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				190
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-				190
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			30 7	160
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				160
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	160
-----										
SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363										
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2413 2	58 9	N	53	200
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2573 2	77 9	N	70	79
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		N	-0-	79
09	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2614 2	84 9	N	76	33
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
-----										
HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276										
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-	120
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-	120
08	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2		Y	-0-	120
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2		Y	-0-	18
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	18
-----										
DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498										
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2191 2	1 9	N	1	100
07	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-	100
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2353 2	28 9	N	25	125
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		N	-0-	125
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	125
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	125
-----										
PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	28
-----										
BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346										
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		Y	-0-	-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-	-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569										
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		Y	-0-	85
07	1798 N	1195	-0-	-603	-0-	1195 2		Y	-0-	85
08	1798 N	1044	-0-	-754	-0-	1044 2		Y	-0-	85
09	1260 N	766	-0-	-494	-0-	766 2		Y	-0-	85
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT	85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	85

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

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

-----  
 MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	N	1					84
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					84
08	1612 N	1473	-0-	-139	-0-	1455	2	18	9	N	16					100
09	1560 N	1316	-0-	-244	-0-	1316	2			N	-0-					100
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					100
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

-----  
 FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					113
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

-----  
 WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

06	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					29
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					29
08	558 N	292	-0-	-266	-0-	292	2			N	-0-					29
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	715	2	253	9	N	230					259
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					259
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

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

06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					65
07	1643 N	128	-0-	-1515	-0-	128	2			Y	-0-					65
08	527 N	53	-0-	-474	-0-	53	2			Y	-0-					65
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					65
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
PEAK BOURASSA		WELL #:		806	RRCID ->	235964	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10985	- 12762		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
-----														
RAMP 30		WELL #:		2	RRCID ->	236011	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11377	- 12727		
06	450 N	349	-0-	-101	-0-	345	2	4	9	N	4			151
07	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-			151
08	434 N	126	-0-	-308	-0-	81	2	45	9	N	41			192
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			192
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			192
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192
-----														
COURTNEY		WELL #:		2031	RRCID ->	236012	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11799	- 12960		
06	2700 X	2636	-0-	-64	-0-	2629	2	7	9	N	6			99
07	2790 X	2623	-0-	-167	-0-	2608	2	15	9	N	14			113
08	2790 X	2426	-0-	-364	-0-	2418	2	8	9	N	7			120
09	2700 X	2449	-0-	-251	-0-	2441	2	8	9	N	7			127
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			127
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			127
-----														
PEAK BOURASSA		WELL #:		1407	RRCID ->	236265	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11014	- 12790		
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	751	2	42	9	N	38	190	1	83
07	837 N	819	-0-	-18	-0-	799	2	20	9	N	18			101
08	868 N	784	-0-	-84	-0-	748	2	36	9	N	33			134
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	744	2	121	9	N	110	101	1	143
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			143
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
-----														
JOHNSON, L. A.		WELL #:		7059A	RRCID ->	236266	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	13443	PERF.11246	- 13250		
06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2933	2	2	9	Y	2			77
07	5704 X	2810	-0-	-2894	-0-	2810	2			Y	-0-			77
08	5673 X	779	-0-	-4894	-0-	779	2			Y	-0-			77
09	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-			77
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			77
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			77
-----														
DODD		WELL #:		1346	RRCID ->	236907	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	13605	PERF.11549	- 44787		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEEK		WELL #:		9045	RRCID ->	236931	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11469	- 13435		
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-			229
07	1240 N	796	-0-	-444	-0-	775	2	21	9	Y	19			248
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1051	2	56	9	Y	51	177	1	122
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	928	2	23	9	Y	21			143
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			143
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 5038		RRCID ->	236975	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	13737	PERF.11558 - 13614				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66				123
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				123
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				123
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				123
-----																
RAMP ET AL				WELL #: 4023		RRCID ->	237066	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11500 - 12820				
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	2	6	9	N	5				146
07	1922 N	1898	-0-	-24	-0-	-0-	1886	2	12	9	N	11				157
08	2015 N	1755	-0-	-260	-0-	-0-	1748	2	7	9	N	6				163
09	1950 N	1766	-0-	-184	-0-	-0-	1764	2	2	9	N	2	118	1		47
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	-0-					N	NO RPT				47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
-----																
DONALDSON				WELL #: 518		RRCID ->	237246	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10828 - 12852				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
-----																
MEEK				WELL #: 1645		RRCID ->	237601	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.11460 - 13373				
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-				15
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	-0-	160	2			Y	-0-				15
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	Y	4	11	1		8
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	Y	3				11
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
-----																
RAMP				WELL #: 5008		RRCID ->	238380	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11109 - 13086				
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2	13	9	N	12				80
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2	14	9	N	13				93
08	1085 N	956	-0-	-129	-0-	-0-	945	2	11	9	N	10				103
09	1050 N	996	-0-	-54	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2				105
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-					N	NO RPT				105
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
-----																
MACIAS				WELL #: 3024		RRCID ->	238726	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10854 - 12589				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
-----																
BEGERT 38				WELL #: 8		RRCID ->	238999	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11489 - 13291				
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1				53
07	527 N	458	-0-	-69	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2				55
08	434 N	331	-0-	-103	-0-	-0-	328	2	3	9	N	3				58
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1				59
*10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	N	1				60
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					N	NO RPT				60

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
HELTON		WELL #: 1260A		RRCID -> 239147		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
PEAK-WALSER		WELL #: 1529		RRCID -> 239148		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000						
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	926	2	29	9	Y	26	93	1		103
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-				103
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-				103
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	776	2	34	9	Y	31	94	1		40
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40
-----															
ALEXANDER 48		WELL #: 3		RRCID -> 239150		COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993						
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				130
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				130
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				130
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130
-----															
HUFF		WELL #: 7001		RRCID -> 239304		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314						
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	N	1				215
07	1178 N	1040	-0-	-138	-0-	1039	2	1	9	N	1				216
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	2	4	9	N	4				220
09	990 N	897	-0-	-93	-0-	896	2	1	9	N	1				221
*10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				221
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT				221
-----															
HEFLEY		WELL #: 1239		RRCID -> 239306		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455						
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1537	2	83	9	N	75	186	1		124
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1568	2	58	9	N	53				177
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1559	2	81	9	N	74				251
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1488	2	57	9	N	52	193	1		110
*10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1350	2	59	9	N	54				164
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT				164
-----															
RAMP		WELL #: 3027		RRCID -> 239409		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960						
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				18
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	N	3				21
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	793	2	8	9	N	7				28
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	718	2	11	9	N	10				38
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	N	3				41
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT				41
-----															
JOHNSON, L. A.		WELL #: 1359A		RRCID -> 239413		COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 2009		RRCID -> 241223	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 13175	PERF.11793	- 13104					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-				32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				32
-----															
MEEK		WELL #: 4045		RRCID -> 241228		COMPL. DATE 07/14/2008			TOTAL DEPTH 13490			PERF.11658 - 13352			
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4				137
07	1519 N	267	-0-	-1252	-0-	263	2	4	9	Y	4	89	1		52
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	376	2	52	9	Y	47				99
09	300 N	194	-0-	-106	-0-	182	2	12	9	Y	11				110
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				Y	NO RPT				110
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				110
-----															
CROWNOVER		WELL #: 2018		RRCID -> 241290		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 12879			PERF.11026 - 12746			
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-				78
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-				78
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-				78
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1962	2	6	9	Y	5				83
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	-0-				Y	NO RPT				83
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				83
-----															
DODD		WELL #: 1046		RRCID -> 241400		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 13640			PERF.11014 - 13500			
06	2190 N	2007	-0-	-183	-0-	1994	2	13	9	N	12				115
07	2635 N	1602	-0-	-1033	-0-	1602	2			N	-0-				115
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1391	2	185	9	N	168	190	1		93
09	2010 N	1401	-0-	-609	-0-	1401	2			N	-0-				93
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	-0-				N	NO RPT				93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				93
-----															
PEAK BOURASSA		WELL #: 1206		RRCID -> 241731		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 12900			PERF.11198 - 12730			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27
-----															
HOOVER		WELL #: 1918		RRCID -> 241803		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 12700			PERF.10861 - 12525			
06	1770 N	1677	-0-	-93	-0-	1629	2	48	9	N	44	178	1		76
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1966	2	46	9	N	42				118
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1890	2	31	9	N	28	94	1		52
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1717	2	21	9	N	19				71
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	-0-				N	NO RPT				71
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71
-----															
WALKER RANCH		WELL #: 4010		RRCID -> 241804		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 13050			PERF.11078 - 12914			
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1297	2	8	9	N	7				162
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	N	7				169
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1204	2	25	9	N	23				192
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-				192
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-				N	NO RPT				192
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				192

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		4410 X	3881	-0-	-529	-0-	3853	2	28	9	N	25					142
07		4557 X	4204	-0-	-353	-0-	4187	2	17	9	N	15					157
08		4371 X	4191	-0-	-180	-0-	4184	2	7	9	N	6					163
09		4080 X	3709	-0-	-371	-0-	3694	2	15	9	N	14					177
10		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					177
11		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					177
-----																	
SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889																	
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1					80
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	659	2	8	9	N	7					87
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					87
09		420 N	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-					87
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					87
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
-----																	
RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905																	
06		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	N	2					148
07		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					148
08		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1433	2	30	9	N	27					175
09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1257	2	9	9	N	8	160	1			23
10		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					23
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
-----																	
WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026																	
06		1530 N	1423	-0-	-107	-0-	1399	2	24	9	N	22					92
07		1519 N	1435	-0-	-84	-0-	1401	2	34	9	N	31					123
08		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1403	2	129	9	N	117					240
09		1410 N	1296	-0-	-114	-0-	1290	2	6	9	N	5					245
10		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					245
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
-----																	
WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924																	
06		1650 N	1243	-0-	-407	-0-	1237	2	6	9	N	5					202
07		1705 N	1141	-0-	-564	-0-	1138	2	3	9	N	3					205
08		1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1239	2	112	9	N	102					307
09		1230 N	1167	-0-	-63	-0-	1147	2	20	9	N	18	225	1			100
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					100
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
-----																	
MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242																	
06		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2470	2	29	9	N	26					144
07		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2094	2	31	9	N	28					172
08		2294 N	2058	-0-	-236	-0-	2021	2	37	9	N	34					206
09		2490 N	1665	-0-	-825	-0-	1646	2	19	9	N	17					223
10		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					223
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223
-----																	
ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224																	
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					80
07		775 N	765	-0-	-10	-0-	759	2	6	9	N	5					85
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					85
09		750 N	668	-0-	-82	-0-	665	2	3	9	N	3					88
*10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					88
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					88

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			132
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	499	2	61	9	Y	55			187
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-			187
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			187
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			187
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			187
-----														
SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948														
06	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	1421	2	1	9	N	1			115
07	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	1462	2	13	9	N	12			127
08	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1391	2	7	9	N	6			133
09	1410 N	998	-0-	-412	-0-	991	2	7	9	N	6	109	1	30
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
-----														
WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143														
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			46
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2365	2	66	9	N	60			106
08	3100 N	3270	-0-	170	-0-	3270	2			N	-0-			106
09	3000 N	3183	-0-	183	-0-	353	3162	2	21	9	N	19		125
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			125
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
-----														
DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967														
06	3900 X	1379	-0-	-2521	-0-	1323	2	56	9	N	51	191	1	93
07	4030 X	1006	-0-	-3024	-0-	1006	2			N	-0-			93
08	4030 X	807	-0-	-3223	-0-	807	2			N	-0-			93
09	2640 X	923	-0-	-1717	-0-	923	2			N	-0-			93
10	1612 X	1325	-0-	-287	-0-	1125	2	200	9	N	182			275
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			275
-----														
WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865														
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1861	2	13	9	N	12			65
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1821	2	13	9	N	12			77
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1949	2	40	9	N	36			113
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	N	2			115
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
-----														
PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	660 N	463	-0-	-197	-0-	462	2	1	9	N	1				98
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	541	2	2	9	N	2				100
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	N	2				102
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	532	2	28	9	N	25				127
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				127
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				127

-----

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1403	2	15	9	N	14				114
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1966	2	12	9	N	11				125
08	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	1525	2	8	9	N	7				132
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1624	2	17	9	N	15				147
*10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	2	6	9	N	5				152
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT				152

-----

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	N	1				36
07	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-				36
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	844	2	12	9	N	11				47
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	896	2	7	9	N	6				53
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53

-----

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

06	3000 N	3259	-0-	259	259	3256	2	3	9	N	3				40
07	3100 N	3129	-0-	29	288	3129	2			N	-0-				40
08	3100 N	3234	-0-	134	422	3234	2			N	-0-				40
09	3401 X	2979	-0-	-422	-0-	2932	2	47	9	N	43				83
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT				83
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT				83

-----

WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2433	2	9	9	N	8				43
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2205	2	8	9	N	7				50
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2195	2	3	9	N	3				53
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1928	2	26	9	N	24				77
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT				77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77

-----

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1214	2	N	5				173
						6	9								
07	1581 N	1291	-0-	-290	-0-	29	1	1249	2	N	12				185
						13	9								
08	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	31	1	1274	2	N	42	189	1		38
						46	9								
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	32	1	1304	2	N	7				45
						8	9								
*10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	33	1	1460	2	N	8				53
						9	9								
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT				53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
DODD		WELL #: 8046		RRCID -> 246085		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RAMP		WELL #: 1208		RRCID -> 246110		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078			
06	1050 N	973	-0-	-77	-0-	973	2	N	-0-		70
07	1023 N	977	-0-	-46	-0-			N	-0-		70
08	992 N	879	-0-	-113	-0-	876	2	N	3		73
09	960 N	869	-0-	-91	-0-	869	2	N	-0-		73
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		73
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
-----											
RAMP ET AL		WELL #: 1923		RRCID -> 246115		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784			
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	29		152
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	24		176
08	2170 N	2149	-0-	-21	-0-	2115	2	N	31		207
09	2130 N	2125	-0-	-5	-0-	2107	2	N	16		223
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT		223
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		223
-----											
RAMP		WELL #: 1350		RRCID -> 246116		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490			
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	7		142
07	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	1714	2	N	9		151
08	1891 N	1631	-0-	-260	-0-	1597	2	N	31		182
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-		182
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		182
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182
-----											
RAMP 30		WELL #: 8		RRCID -> 246121		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099			
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	21		146
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	20		166
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	17		183
09	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	1461	2	N	12		195
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		195
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
-----											
DEREK 12		WELL #: 7		RRCID -> 246123		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249			
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-		132
07	806 N	764	-0-	-42	-0-	763	2	N	1		133
08	806 N	728	-0-	-78	-0-	720	2	N	7		140
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	790	2	N	9		149
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		149
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149
-----											
WALKER		WELL #: 1111		RRCID -> 246560		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755			
06	1170 N	884	-0-	-286	-0-	884	2	N	-0-		27
07	992 N	864	-0-	-128	-0-	864	2	N	-0-		27
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	896	2	N	59		86
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	22		108
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		108
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 2116		RRCID -> 246829	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 12806	PERF.10998	- 12724				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	931	2	33	9	N	30	57	1	108
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			108
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			108
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1036	2	22	9	N	20	82	1	46
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
-----														
PEAK BOURASSA		WELL #: 1507		RRCID -> 247168		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 13090		PERF.11266		- 13012		
06	2070 N	484	-0-	-1586	-0-	484	2			N	-0-			134
07	1209 N	453	-0-	-756	-0-	453	2			N	-0-			134
08	496 N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-	16	7	118
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-	92	1	26
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
-----														
HOSTUTLER 54		WELL #: 1254		RRCID -> 247514		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12691		PERF.10821		- 12599		
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	713	2	23	9	N	21			115
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	766	2	10	9	N	9			124
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	772	2	34	9	N	31			155
09	750 N	734	-0-	-16	-0-	719	2	15	9	N	14			169
*10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	N	7			176
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			176
-----														
DONALDSON		WELL #: 8018		RRCID -> 247548		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13176		PERF.11127		- 13097		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
-----														
PEAK BOURASSA		WELL #: 106A		RRCID -> 247549		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10982		- 12879		
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2			79
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	561	2	20	9	N	18			97
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	511	2	24	9	N	22			119
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	476	2	29	9	N	26			145
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			145
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
-----														
DODD		WELL #: 1446		RRCID -> 247550		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11587		- 13627		
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-			81
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-			81
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2116	2	64	9	N	58			139
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2122	2	32	9	N	29			168
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			168
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			168
-----														
DODD		WELL #: 7046A		RRCID -> 247553		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 13760		PERF.11564		- 13457		
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-			167
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			167
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2311	2	66	9	N	60			227
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-	194	1	33
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084								
CHUMBLEY			WELL #:		1256	RRCID -> 247897			COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	13060 PERF.10888 - 12574	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-			33
07	651 N	617	-0-	-34	-0-	606	2	11 9	Y	10			43
08	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	2		Y	-0-			43
09	540 N	433	-0-	-107	-0-	433	2		Y	-0-			43
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT			43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
-----													
RAMP RANCH			WELL #:		1825	RRCID -> 249547			COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	13000 PERF.11064 - 12789	
06	1410 N	1071	-0-	-339	-0-	1064	2	7 9	N	6			103
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	2	2 9	N	2			105
08	1302 N	1017	-0-	-285	-0-	1017	2		N	-0-	10 7		95
09	1080 N	900	-0-	-180	-0-	894	2	6 9	N	5			100
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			100
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
-----													
RAMP RANCH			WELL #:		1425	RRCID -> 249549			COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	13239 PERF.11016 - 12775	
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1190	2	8 9	N	7			55
07	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1166	2	4 9	N	4			59
08	1209 N	485	-0-	-724	-0-	454	2	31 9	N	28			87
09	1170 N	984	-0-	-186	-0-	978	2	6 9	N	5			92
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			92
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
-----													
DODD			WELL #:		1646	RRCID -> 249718			COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13651 PERF.11361 - 13521	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SMITH			WELL #:		3038	RRCID -> 249721			COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13763 PERF.11304 - 13604	
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		Y	-0-			65
07	1798 N	1556	-0-	-242	-0-	1556	2		Y	-0-			65
08	1736 N	1500	-0-	-236	-0-	1500	2		Y	-0-			65
09	1590 N	1220	-0-	-370	-0-	1220	2		Y	-0-			65
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				Y	NO RPT			65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			65
-----													
RAMP			WELL #:		5027	RRCID -> 249948			COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13192 PERF.11134 - 13055	
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	987	2	4 9	N	4			108
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1206	2	12 9	N	11			119
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	2	6 9	N	5			124
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			124
*10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1062	2	4 9	N	4			128
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
GW SPORTSMAN		WELL #: 4049		RRCID -> 250094		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11021 - 13175		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		33 1	1267 2	N	5		52
07	1333 N	1299	-0-	-34	-0-		29 1	1267 2	N	3		55
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		34 1	1395 2	N	2		57
09	1320 N	1246	-0-	-74	-0-		30 1	1213 2	N	3		60
*10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		28 1	1249 2	N	3		63
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-		3 9		N	NO RPT		63
-----												
GW SPORTSMAN		WELL #: 3049		RRCID -> 250104		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11081 - 13223		
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		51 1	1952 2	N	2		231
07	2635 X	2105	-0-	-530	-0-		48 1	2056 2	N	1		232
08	2635 X	1940	-0-	-695	-0-		46 1	1894 2	N	-0-		232
09	2550 X	2512	-0-	-38	-0-		61 1	2450 2	N	1	192 1	41
*10	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-		1 9	3858 2	N	-0-		41
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-		87 1		N	NO RPT		41
-----												
ALEXANDER 48		WELL #: 4		RRCID -> 250107		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11018 - 13092		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	193 1	149
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	1 7	149
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		149
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		149
-----												
HUFF 32		WELL #: 3		RRCID -> 250157		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11671 - 13107		
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-		971 2	2 9	N	2		44
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-		826 2		N	-0-		44
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-		759 2		N	-0-		44
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-		726 2		N	-0-		44
*10	707 N	707	-0-	-0-	-0-		707 2		N	-0-		44
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT		44
-----												
ELLEN 8		WELL #: 8008		RRCID -> 251083		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11109 - 13251		
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		1285 2	18 9	N	16		61
07	1457 N	819	-0-	-638	-0-		819 2		N	-0-		61
08	1519 N	989	-0-	-530	-0-		989 2		N	-0-		61
09	1290 N	1249	-0-	-41	-0-		1230 2	19 9	N	17		78
*10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		1732 2	7 9	N	6		84
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT		84
-----												
COURTNEY B		WELL #: 4031		RRCID -> 251361		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11013 - 12982		
06	540 N	521	-0-	-19	-0-		515 2	6 9	N	5		34
07	589 N	518	-0-	-71	-0-		510 2	8 9	N	7		41
08	558 N	502	-0-	-56	-0-		473 2	29 9	N	26		67
09	510 N	482	-0-	-28	-0-		482 2		N	-0-		67
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		67
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
COURTNEY B		WELL #: 9031		RRCID -> 251409		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	870 N	859	-0-	-11	-0-	852 2	7 9	N	6	94
07	899 N	826	-0-	-73	-0-	822 2	4 9	N	4	98
08	899 N	882	-0-	-17	-0-	867 2	15 9	N	14	112
09	870 N	653	-0-	-217	-0-	653 2		N	-0-	112
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	112
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112
-----										
COURTNEY		WELL #: 1131		RRCID -> 251735		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921		
06	720 N	679	-0-	-41	-0-	679 2		N	-0-	53
07	744 N	675	-0-	-69	-0-	675 2		N	-0-	53
08	713 N	637	-0-	-76	-0-	605 2	32 9	N	29	82
09	690 N	542	-0-	-148	-0-	542 2		N	-0-	82
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82
-----										
RW		WELL #: 1009		RRCID -> 251992		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	21408			N	-0-	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	21408			N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	21408			N	NO RPT	-0-
-----										
CROWNOVER		WELL #: 3018		RRCID -> 252023		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833		
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2		Y	-0-	78
07	2852 X	2243	-0-	-609	-0-	2243 2		Y	-0-	78
08	2852 X	1905	-0-	-947	-0-	1905 2		Y	-0-	78
09	2760 X	1831	-0-	-929	-0-	1825 2	6 9	Y	5	83
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT	83
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT	83
-----										
RW EAST		WELL #: 8009		RRCID -> 252710		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015		
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	568 2	13 9	N	12	100
07	558 N	545	-0-	-13	-0-	534 2	11 9	N	10	110
08	558 N	444	-0-	-114	-0-	444 2		N	-0-	110
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	564 2	47 9	N	43	153
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	153
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	153
-----										
RAMP		WELL #: 8025		RRCID -> 252857		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ELLEN 8		WELL #: 9008		RRCID -> 253107		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244		
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	48
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-	48
08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-	48
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
FILLINGMIM		WELL #: 1509		RRCID -> 253108		COMPL. DATE 07/17/2009			TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1104	2	7	9	N	68
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1589	2	24	9	N	90
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1681	2	15	9	N	104
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1283	2	21	9	N	123
*10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1195	2	8	9	N	130
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	130
ABRAHAM		WELL #: 3204		RRCID -> 253234		COMPL. DATE 08/17/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161		
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	196
07	2604 N	2519	-0-	-85	-0-	2516	2	3	9	N	199
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2395	2	52	9	N	60
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2358	2	22	9	N	80
*10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2212	2	11	9	N	90
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	90
ABRAHAM		WELL #: 3205		RRCID -> 253235		COMPL. DATE 07/29/2009			TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251		
06	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2615	2	9	9	N	75
07	2790 N	2724	-0-	-66	-0-	2707	2	17	9	N	90
08	2697 N	2457	-0-	-240	-0-	2378	2	79	9	N	162
09	2610 N	2464	-0-	-146	-0-	2450	2	14	9	N	175
*10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2366	2	13	9	N	187
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	187
ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 253353		COMPL. DATE 09/21/2009			TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272		
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	2	13	9	N	116
07	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1078	2	3	9	N	119
08	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1060	2	8	9	N	126
09	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1014	2	9	9	N	134
*10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2	9	N	136
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	136
JOHNSON, LA		WELL #: 1059A		RRCID -> 253517		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	7
ALEXANDER		WELL #: 5		RRCID -> 254304		COMPL. DATE 09/30/2009			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338		
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	N	34
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	34
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	499	2	18	9	N	50
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	52
*10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	52
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	52
HOOVER 50		WELL #: 4		RRCID -> 254305		COMPL. DATE 10/27/2009			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	13

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1286 2	34 9	N	31			117
07		1674 N	1576	-0-	-98	-0-	1523 2	53 9	N	48			165
08		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1419 2	36 9	N	33			198
09		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1298 2	37 9	N	34	191 1		41
*10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1394 2	28 9	N	25			66
11		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT			66
-----													
FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206													
06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1453 2	14 9	N	13	185 1		40
07		1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1383 2	17 9	N	15			55
08		1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1355 2	11 9	N	10			65
09		1440 N	1231	-0-	-209	-0-	1214 2	17 9	N	15			80
*10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1195 2	8 9	N	7			87
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			87
-----													
HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472													
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1244 2	13 9	N	12			55
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1415 2	11 9	N	10			65
08		1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1222 2	11 9	N	10			75
09		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1324 2	14 9	N	13			88
*10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	779 2	11 9	N	10	41 1		57
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT			57
-----													
SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865													
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1402 2	91 9	N	83	192 1		22
07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1423 2	22 9	N	20			42
08		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1424 2	6 9	N	5			47
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1346 2	28 9	N	25			72
*10		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-			72
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			72
-----													
BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396													
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	586 2	17 9	N	15			97
07		968 N	968	-0-	-0-	-0-	955 2	13 9	N	12			109
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			109
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	756 2	20 9	N	18			127
*10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	772 2	17 9	N	15			142
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			142
-----													
RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863													
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	142 2	3 9	N	3			177
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			177
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			177
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177
-----													
FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224													
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1543 2	15 9	N	14	187 1		50
07		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1990 2	21 9	N	19			69
08		1767 N	1697	-0-	-70	-0-	1686 2	11 9	N	10			79
09		1560 N	1510	-0-	-50	-0-	1496 2	14 9	N	13			92
*10		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1386 2	6 9	N	5			97
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT			97

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
HUFF		WELL #: 2001		RRCID -> 258660		COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
-----															
BEGERT		WELL #: 2		RRCID -> 258661		COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570						
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1165	2	19	9	N	17				146
07	1271 N	842	-0-	-429	-0-	824	2	18	9	N	16				162
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1334	2	8	9	N	7				169
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	N	15				184
*10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1236	2	7	9	N	6	153	1		37
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT				37
-----															
RAMP		WELL #: 6027		RRCID -> 258662		COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				98
-----															
HUFF		WELL #: 4001		RRCID -> 258663		COMPL. DATE 05/27/2011			TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637						
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	959	2	12	9	N	11				165
07	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	1021	2	4	9	N	4				169
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2	9	N	2				171
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	2	8	9	N	7				178
*10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9	9	N	8	145	1		41
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT				41
-----															
GEM		WELL #: 2041		RRCID -> 258753		COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954						
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1138	2	20	9	N	18				111
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1861	2	37	9	N	34				145
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1366	2	21	9	N	19				164
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1471	2	25	9	N	23	67	1		120
*10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1511	2	4	9	N	4				124
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT				124
-----															
HUFF 9		WELL #: 2		RRCID -> 258842		COMPL. DATE 06/07/2010			TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83
-----															
HOSTUTLER		WELL #: 7055		RRCID -> 259696		COMPL. DATE 08/21/2010			TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517						
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1590	2	17	9	N	15				200
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1122	2	8	9	N	7	183	1		24
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1807	2	20	9	N	18				42
09	1620 N	1580	-0-	-40	-0-	1548	2	32	9	N	29				71
*10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1512	2	17	9	N	15				86
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT				86

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MEADOWS 5		WELL #:		14	RRCID ->	259721	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	13360	PERF.10902	- 13277		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121
-----														
GEORGE		WELL #:		408H	RRCID ->	260332	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11535	- 15529		
06	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7698	2	106	9	N	96	192	1	263
07	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7647	2	110	9	N	100	189	1	174
08	7688 X	7330	-0-	-358	-0-	7223	2	107	9	N	97			271
09	7800 X	6719	-0-	-1081	-0-	6579	2	140	9	N	127	189	1	209
10	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT			209
11	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT			209
-----														
WALKER		WELL #:		1101H	RRCID ->	261020	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11280	- 14819		
06	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6362	2	80	9	N	73	190	1	325
07	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6221	2	134	9	N	122	191	1	256
08	5952 X	5881	-0-	-71	-0-	5705	2	176	9	N	160	380	1	36
09	6450 X	5883	-0-	-567	-0-	5803	2	80	9	N	73			109
10	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			109
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT			109
-----														
RW		WELL #:		0902H	RRCID ->	261022	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	11210	PERF.11594	- 15315		
06	5790 X	4906	-0-	-884	-0-	4828	2	78	9	N	71			178
07	5549 X	4997	-0-	-552	-0-	4943	2	54	9	N	49	189	1	38
08	5239 X	5013	-0-	-226	-0-	5000	2	13	9	N	12			50
09	4950 X	4422	-0-	-528	-0-	4420	2	2	9	N	2			52
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			52
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT			52
-----														
HENDERSON 65		WELL #:		2	RRCID ->	261387	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11183	- 12646		
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	519	2	40	9	N	36			226
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9	9	N	8			234
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	547	2	20	9	N	18			252
09	570 N	520	-0-	-50	-0-	518	2	2	9	N	2			254
*10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			254
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			254
-----														
DEREK 12		WELL #:		1012H	RRCID ->	261771	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11470	- 15471		
06	1740 N	1583	-0-	-157	-0-	1555	2	28	9	N	25			144
07	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1810	2	45	9	N	41			185
08	1736 N	774	-0-	-962	-0-	762	2	12	9	N	11			196
09	1590 N	1111	-0-	-479	-0-	1087	2	24	9	N	22			218
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			218
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			218
-----														
GW SPORTSMAN		WELL #:		5049	RRCID ->	262145	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.11008	- 13187		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	5959	2	53	9	N	48	179	1		172	
07		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6214	2	73	9	N	66				238	
08		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5908	2	65	9	N	59				297	
09		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5413	2	44	9	N	40	195	1		142	
10		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT				142	
11		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT				142	
-----																	
HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003																	
06		6840 X	6682	-0-	-158	-0-	626	1	5981	2	N	68	188	1		175	
							75	9									
07		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	532	1	7438	2	N	74				249	
							81	9									
08		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	657	1	7657	2	N	81	191	1		139	
							89	9									
09		7320 X	7146	-0-	-174	-0-	850	1	6184	2	N	102				241	
							112	9									
*10		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	878	1	6631	2	N	67	192	1		116	
							74	9									
11		7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT				116	
-----																	
HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081																	
06		6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6189	2	79	9	N	72				235	
07		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6667	2	52	9	N	47	184	1		98	
08		6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6425	2	55	9	N	50				148	
09		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6151	2	88	9	N	80				228	
10		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				228	
11		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				228	
-----																	
CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300																	
06		3090 X	2072	-0-	-1018	-0-	2063	2	9	9	N	8				134	
07		3193 X	1510	-0-	-1683	-0-	1508	2	2	9	N	2				136	
08		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-				136	
09		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	12	123	1		25	
10		2542 X	37	-0-	-2505	-0-	37	2			N	-0-				25	
11		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT				25	
-----																	
COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578																	
06		6090 X	4933	-0-	-1157	-0-	4861	2	72	9	N	65	192	1		259	
07		5952 X	5629	-0-	-323	-0-	5518	2	111	9	N	101	180	1		180	
08		6262 X	5141	-0-	-1121	-0-	5050	2	91	9	N	83				263	
09		6060 X	2419	-0-	-3641	-0-	2407	2	12	9	N	11	183	1		91	
10		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT				91	
11		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT				91	

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
06	4650 X	4439	-0-	-211	-0-	4376	2	63	9	N	57	191	1	172
07	4805 X	4579	-0-	-226	-0-	4504	2	75	9	N	68			240
08	4805 X	4373	-0-	-432	-0-	4317	2	56	9	N	51	181	1	110
09	4470 X	4331	-0-	-139	-0-	4264	2	67	9	N	61			171
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			171
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT			171
-----														
SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585														
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1102	2	28	9	N	25			143
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1144	2	23	9	N	21			164
08	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	1096	2	23	9	N	21			185
09	1140 N	877	-0-	-263	-0-	860	2	17	9	N	15			200
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			200
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
-----														
RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347														
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4345	2	73	9	N	66			219
07	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4242	2	50	9	N	45	185	1	79
08	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3811	2	14	9	N	13			92
09	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4211	2	64	9	N	58			150
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			150
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			150
-----														
SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893														
06	4920 X	4774	-0-	-146	-0-	4729	2	45	9	N	41			233
07	5084 X	4902	-0-	-182	-0-	4843	2	59	9	N	54	189	1	98
08	5084 X	4873	-0-	-211	-0-	4812	2	61	9	N	55			153
09	4800 X	4587	-0-	-213	-0-	4535	2	52	9	N	47	71	1	129
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			129
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT			129
-----														
RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371														
06	8790 X	8150	-0-	-640	-0-	8124	2	26	9	N	24			292
07	9083 X	8079	-0-	-1004	-0-	8051	2	28	9	N	25	190	1	127
08	8742 X	7436	-0-	-1306	-0-	7363	2	73	9	N	66			193
09	8310 X	6967	-0-	-1343	-0-	6891	2	76	9	N	69	195	1	67
10	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT			67
11	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT			67
-----														
HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	586	1	5543	2	N	136	185	1		181
07	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	150	9			N	96	181	1		96
08	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5314	2	106	9	N	134				230
09	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	5682	2	147	9	N	112	191	1		151
10	5084 X	4887	-0-	-197	-0-	4846	2	123	9	N	89				240
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	4789	2	98	9	N	NO RPT				240
-----															
POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498															
06	3630 X	3258	-0-	-372	-0-	3207	2	51	9	N	46				216
07	3441 X	2577	-0-	-864	-0-	2546	2	31	9	N	28	184	1		60
08	3441 X	28	-0-	-3413	-0-	28	2			N	-0-				60
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-				60
10	3379 X	727	-0-	-2652	-0-	727	2			N	-0-				60
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT				60
-----															
FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175															
06	13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	13361	2	229	9	N	208	191	1		273
07	16342 X	16342	-0-	-0-	-0-	16112	2	230	9	N	209	195	1		287
08	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	14358	2	129	9	N	117	184	1		220
09	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	12342	2	196	9	N	178	191	1		207
10	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT				207
11	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT				207
-----															
BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222															
06	13800 X	13175	-0-	-625	-0-	12971	2	204	9	N	185	382	1		184
07	14260 X	13302	-0-	-958	-0-	13112	2	190	9	N	173	185	1		172
08	13981 X	13077	-0-	-904	-0-	12899	2	178	9	N	162	165	1		169
09	13530 X	11628	-0-	-1902	-0-	11464	2	164	9	N	149	167	1		151
10	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT				151
11	13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT				151
-----															
HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030															
06	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	850	1	1894	2	N	32				209
07	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	35	9			N	20				229
08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	768	1	2520	2	N	51				280
09	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	22	9			N	33	190	1		123
*10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	878	1	2581	2	N	31				154
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	34	9			N	NO RPT				154
-----															
PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132															
06	450 X	152	-0-	-298	-0-	152	2			N	-0-				289
07	465 X	64	-0-	-401	-0-	64	2			N	-0-				289
08	465 X	75	-0-	-390	-0-	53	2	22	9	N	20	193	1		116
09	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	17304	2	59	9	N	54	61	1		109
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				109
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				109

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 8055HA		RRCID ->	267275	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11355	- 15323	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		6930 X	5182	-0-	-1748	-0-	896 1	4239 2	N		43			304
07		7161 X	312	-0-	-6849	-0-	47 9	261 1	51 2	N	-0-			304
08		7471 X	6843	-0-	-628	-0-	490 1	6274 2	N		72	189 1		187
09		7230 X	7216	-0-	-14	-0-	79 9	684 1	6448 2	N	76			263
10		7471 X	5613	-0-	-1858	-0-	84 9	707 1	4814 2	N	84	192 1		155
11		6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-	92 9			N	NO RPT			155
-----														
ALEXANDER 48		WELL #:		7HC	RRCID ->	267323	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11480	- 15867		
06	DLQ	G-10	958	-0-	958	958	883 1	75 9	Y		68			687
07	DLQ	G-10	407	-0-	407	1365	132 1	241 2	Y		31	194 1		524
08	DLQ	G-10	12	-0-	12	1377	34 9	4 1	8 2	Y	-0-			524
09		1408 N	31	-0-	-1377	-0-	8 1	23 2	Y		-0-	188 1		336
*10		9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	809 1	8052 2	Y		148			484
11		960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-	163 9			Y	NO RPT			484
-----														
FILLINGIM		WELL #:		1609HC	RRCID ->	267511	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11620	- 15900		
06		6390 X	5608	-0-	-782	-0-	940 1	4549 2	N		108	186 1		246
07		6603 X	54	-0-	-6549	-0-	119 9	53 2	1 9	N	1			247
08		6510 X	1876	-0-	-4634	-0-	177 1	1696 2	N		3	4 7		246
09		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	3 9	1032 1	5608 2	N	66			312
10		6510 X	4834	-0-	-1676	-0-	73 9	853 1	3964 2	N	15	195 1		132
11		5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-	17 9			N	NO RPT			132
-----														
PEAK BOURASSA		WELL #:		186H	RRCID ->	267875	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11400	- 15749		
06		15000 X	11736	-0-	-3264	-0-	11714 2	22 9	N		20	196 1		158
07		14973 X	8773	-0-	-6200	-0-	8744 2	29 9	N		26			184
08		14322 X	9669	-0-	-4653	-0-	9650 2	19 9	N		17	162 1		39
09		13350 X	10084	-0-	-3266	-0-	10080 2	4 9	N		4			43
10		13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-			N		NO RPT			43
11		11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-			N		NO RPT			43
-----														
HUFF 9		WELL #:		11HD	RRCID ->	267982	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	11371	PERF.11492	- 16054		
06		9840 X	9084	-0-	-756	-0-	932 1	8107 2	N		41			232
07		11656 X	9195	-0-	-2461	-0-	45 9	9117 2	78 9	N	71	181 1		122
08		11656 X	10281	-0-	-1375	-0-	766 1	9430 2	N		77			199
09		11280 X	10201	-0-	-1079	-0-	85 9	940 1	9189 2	N	65			264
*10		9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	72 9	887 1	8853 2	N	63	195 1		132
11		9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-	69 9			N	NO RPT			132

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	1044	1	4918	2	N	60	188 1	232
							66	9						
07		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	871	1	5343	2	N	69		301
							76	9						
08		7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	967	1	6124	2	N	39		340
							43	9						
09		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	922	1	6480	2	N	91	194 1	237
							100	9						
*10		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	1009	1	6678	2	N	95	187 1	145
							105	9						
11		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT		145
-----														
ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063														
06		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	371	1	4950	2	N	65		394
							72	9						
07		4774 X	2091	-0-	-2683	-0-	206	1	1885	2	N	-0-		394
08		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	535	1	4742	2	N	191	196 1	389
							210	9						
09		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	710	1	6244	2	N	22	195 1	216
							24	9						
*10		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	624	1	5077	2	N	30	118 1	128
							33	9						
11		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT		128
-----														
HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972														
06		7260 X	6986	-0-	-274	-0-	1015	1	5907	2	N	58		366
							64	9						
07		7781 X	6337	-0-	-1444	-0-	1006	1	5276	2	N	50		416
							55	9						
08		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	1079	1	6714	2	N	26	192 1	250
							29	9						
09		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	1006	1	8472	2	N	82	188 1	144
							90	9						
*10		8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	1079	1	6942	2	N	74		218
							81	9						
11		7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT		218
-----														
BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470														
06		3150 X	2759	-0-	-391	-0-	940	1	1773	2	N	42		360
							46	9						
07		3255 X	823	-0-	-2432	-0-	816	2	7 9		N	6	190 1	176
08		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	28		204
09		3000 X	935	-0-	-2065	-0-	863	1	72 9		N	65	191 1	78
10		3100 X	1064	-0-	-2036	-0-	1009	1	55 9		N	50		128
11		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT		128

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		3420 X	3143	-0-	-277	-0-	850	1	2219	2	N	67	184	1		190	
							74	9									
07		3534 X	2867	-0-	-667	-0-	878	1	1937	2	N	47				237	
							52	9									
08		3534 X	2724	-0-	-810	-0-	861	1	1807	2	N	51				288	
							56	9									
09		3420 X	2227	-0-	-1193	-0-	835	1	1352	2	N	36				324	
							40	9									
10		3348 X	2757	-0-	-591	-0-	772	1	1955	2	N	27	188	1		163	
							30	9									
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT				163	
-----																	
PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275																	
-----																	
06		10560 X	8947	-0-	-1613	-0-	702	1	8083	2	N	147	193	1		393	
							162	9									
07		10912 X	9428	-0-	-1484	-0-	415	1	8930	2	N	75				468	
							83	9									
08		12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	707	1	11387	2	N	90	345	1		213	
							99	9									
09		10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	676	1	9882	2	N	120	166	1		167	
							132	9									
10		10912 X	10339	-0-	-573	-0-	694	1	9588	2	N	52	95	1		124	
							57	9									
11		10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT				124	
-----																	
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354																	
-----																	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282																	
-----																	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197																	
-----																	
06		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7183	2	207	9	N	188				636	
07		8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8360	2	107	9	N	97				733	
08		7502 X	7164	-0-	-338	-0-	7062	2	102	9	N	93	381	1		445	
09		7380 X	5989	-0-	-1391	-0-	5921	2	68	9	N	62				507	
10		7626 X	5623	-0-	-2003	-0-	5569	2	54	9	N	49	284	1		272	
11		8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT				272	
-----																	
ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502																	
-----																	
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	162	1	4	9	N	4				584	
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1	195	1		390	
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				390	
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				390	
*10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				390	
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				390	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
ALEXANDER 48		WELL #: 9H		RRCID -> 269850		COMPL. DATE 07/01/2013			TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	224 1	2991 2	N	36			277
						40 9						
07	3689 X	1500	-0-	-2189	-0-	146 1	1339 2	N	14			291
						15 9						
08	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	415 1	3680 2	N	50			341
						55 9						
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	459 1	4039 2	N	58	190 1		209
						64 9						
*10	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	484 1	3943 2	N	4	75 1		138
						4 9						
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			N	NO RPT			138
-----												
GW SPORTSMAN 49		WELL #: 6HA		RRCID -> 270465		COMPL. DATE 01/14/2013			TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530			
06	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	12628 2	99 9	N	90			455
						11407 2	116 9	N	105			560
07	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11104 2	138 9	N	125	186 1		499
						4090	37 9	N	34	358 1		175
08	12617 X	11242	-0-	-1375	-0-	4053 2		N				175
								N	-0-			175
09	12210 X	4090	-0-	-8120	-0-			N	NO RPT			175
								N	NO RPT			175
10	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-			N				175
								N	NO RPT			175
11	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-			N	NO RPT			175
-----												
HUFF 32		WELL #: 7H		RRCID -> 270502		COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077			
06	DLQ G-10	8661	-0-	8661	8661	8556 2	105 9	Y	95			519
						9159 2	67 9	Y	61			580
07	DLQ G-10	9226	-0-	9226	17887	8472 2	367 9	Y	334	764 1		150
						26726	83 9	Y	75			225
08	DLQ G-10	8839	-0-	-1375	-0-	8184 2	83 9	Y	80	97 1		208
						7777 2	88 9	Y	80			208
09	34993 X	8267	-0-	-26726	-0-			Y				208
								Y	NO RPT			208
10	9083 X	7865	-0-	-1218	-0-			Y				208
								Y	NO RPT			208
11	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-			Y	NO RPT			208
-----												
SANDERS 43		WELL #: 6H		RRCID -> 270506		COMPL. DATE 07/19/2013			TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732			
06	6750 X	6134	-0-	-616	-0-	5923 2	211 9	N	192			652
						6900 2	121 9	N	110			762
07	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	6912 2	54 9	N	49	736 1		75
						5473 2	18 9	N	16			91
08	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	5161 2	19 9	N	17			108
								N	NO RPT			108
09	6120 X	5491	-0-	-629	-0-			N	NO RPT			108
								N	NO RPT			108
10	6324 X	5180	-0-	-1144	-0-			N	NO RPT			108
								N	NO RPT			108
11	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-			N	NO RPT			108
-----												
RAMP 27		WELL #: 7H		RRCID -> 271235		COMPL. DATE 05/23/2013			TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302			
06	9690 X	9354	-0-	-336	-0-	9309 2	45 9	N	41			427
						856 2		N	-0-			427
07	9920 X	856	-0-	-9064	-0-	131 2		N	-0-	187 1		240
						9528 2	2 9	N	2	127 1		115
08	10199 X	131	-0-	-10068	-0-	47 2		N	-0-			115
								N	NO RPT			115
09	9870 X	9530	-0-	-340	-0-			N	NO RPT			115
								N	NO RPT			115
10	10199 X	47	-0-	-10152	-0-			N	NO RPT			115
								N	NO RPT			115
11	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-			N	NO RPT			115
-----												
ALEXANDER 33		WELL #: 9H		RRCID -> 271313		COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122			
06	DLQ G-10	117	-0-	117	117	108 1	9 9	Y	8			409
						2 2		Y	-0-			409
07	DLQ G-10	2	-0-	2	119			Y	-0-			409
								Y	-0-			409
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	119			Y	-0-			409
								Y	-0-			409
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	119			Y	-0-			409
								Y	-0-			409
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	119			Y	-0-			409
								Y	NO RPT			409
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	119			Y	NO RPT			409

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084							
ELLEN 8			WELL #:		12H	RRCID ->	271316	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11567 PERF.11868 - 16590	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1	N	-0-		52
07		372 N	8	-0-	-364	-0-	1	1	N	-0-		52
08		248 N		-0-	-248	-0-			N	-0-		52
09		390 N		-0-	-390	-0-			N	-0-		52
10		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
-----												
ALEXANDER			WELL #:		8H	RRCID ->	271779	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	11645 PERF.11856 - 14670	
06		6600 X	6106	-0-	-494	-0-	6007	2	N	90		260
07		6510 X	6025	-0-	-485	-0-	5940	2	N	77	189 1	148
08		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	6255	2	N	92		240
09		6120 X	4918	-0-	-1202	-0-	4838	2	N	73	184 1	129
10		6324 X	5475	-0-	-849	-0-	5377	2	N	89		218
11		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			N	NO RPT		218
-----												
ALEXANDER			WELL #:		7H	RRCID ->	272248	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	11662 PERF.11640 - 16164	
06		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	532	1	N	91	194 1	50
							100	9				
07		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	97	1	N	76		126
							84	9				
08		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	1736	1	N	97	181 1	42
							107	9				
09		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	605	1	N	71		113
							78	9				
*10		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	513	1	N	60		173
							66	9				
11		6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			N	NO RPT		173
-----												
GW SPORTSMAN 49			WELL #:		8H	RRCID ->	274552	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	11366 PERF.11392 - 15947	
06		10680 X	8535	-0-	-2145	-0-	215	1	N	108	189 1	264
							119	9				
07		11036 X	10572	-0-	-464	-0-	236	1	N	146		410
							161	9				
08		9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	232	1	N	94	193 1	311
							103	9				
09		8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	208	1	N	102	247 1	166
							112	9				
*10		8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	194	1	N	129		295
							142	9				
11		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			N	NO RPT		295
-----												
ELLEN 8			WELL #:		10H	RRCID ->	275007	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	11334 PERF.11595 - 16224	
06		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	676	1	N	38		127
							42	9				
07		2170 X	27	-0-	-2143	-0-	1	1	N	24		151
08		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	2283	1	N	28		179
							31	9				
09		3510 X	1028	-0-	-2482	-0-	1003	1	N	23		202
10		3627 X	696	-0-	-2931	-0-	676	1	N	18		220
11		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT		220



OIL AND GAS DIVISION

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	2	N	-0-		128
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2	N	-0-		128
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-		170	2	N	16		144
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-		152	2	N	23		167
*10		149 N	149	-0-	-0-	-0-		148	2	N	1	88 1	80
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		80
-----													
RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589													
06		5430 X	4500	-0-	-930	-0-		4482	2	N	16		392
07		5611 X	4909	-0-	-702	-0-		4886	2	N	21		413
08		5487 X	3433	-0-	-2054	-0-		3393	2	N	36	194 1	255
09		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-		5044	2	N	88	186 1	157
*10		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-		5153	2	N	70		227
11		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-				N	NO RPT		227
-----													
RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719													
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	2	N	-0-		120
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2	N	-0-		120
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-		728	2	N	-0-		120
09		390 N	358	-0-	-32	-0-		358	2	N	-0-		120
*10		257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2	N	-0-		120
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT		120
-----													
RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311													
06		3900 X	2104	-0-	-1796	-0-		2084	2	N	18		521
07		4030 X	137	-0-	-3893	-0-		131	2	N	5		526
08		3782 X	139	-0-	-3643	-0-		131	2	N	7	197 1	336
09		3660 X	57	-0-	-3603	-0-		50	2	N	6	193 1	149
10		3720 X	1211	-0-	-2509	-0-		1211	2	N	-0-		149
11		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT		149
-----													
HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243													
06		17100 X	16606	-0-	-494	-0-		1044	1	N	248	558 1	294
								273	9				
07		17484 X	16902	-0-	-582	-0-		1044	1	N	225	186 1	333
								248	9				
08		17019 X	16589	-0-	-430	-0-		1079	1	N	210	191 1	352
								231	9				
09		16620 X	15999	-0-	-621	-0-		1044	1	N	300	569 1	83
								330	9				
10		17174 X	15702	-0-	-1472	-0-		1079	1	N	254	176 1	161
								279	9				
11		16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-				N	NO RPT		161
-----													
BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242													
06		11100 X	7428	-0-	-3672	-0-		7253	2	N	159	190 1	246
07		10044 X	5493	-0-	-4551	-0-		5302	2	N	174	189 1	231
08		9486 X	8738	-0-	-748	-0-		8550	2	N	171	185 1	217
09		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-		8383	2	N	162	188 1	191
10		8215 X	8017	-0-	-198	-0-		7849	2	N	153	220 1	124
11		8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-				N	NO RPT		124

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALKER 29		WELL #:		3H	RRCID ->	276555	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL	DEPTH	11283	PERF.	11619 - 16222		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2520	N	1639	-0-	-881	-0-	1618	2	21	9	N	19	181	1	120
07	2604	N	1779	-0-	-825	-0-	1760	2	19	9	N	17			137
08	2294	N	8	-0-	-2286	-0-	8	2			N	-0-			137
09	1650	N	132	-0-	-1518	-0-	125	2	7	9	N	6			143
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			143
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
-----															
WALKER 29		WELL #:		2H	RRCID ->	277889	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL	DEPTH	11779	PERF.	12213 - 16835		
06	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8828	2	47	9	N	43			196
07	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	8952	2	57	9	N	52	184	1	64
08	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7930	2	69	9	N	63			127
09	6300	X	5277	-0-	-1023	-0-	5244	2	33	9	N	30			157
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			157
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT			157
-----															
FLOWERS READ 20		WELL #:		1H	RRCID ->	277904	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.	11336 - 15903		
06	9120	X	7441	-0-	-1679	-0-	7321	2	120	9	N	109	188	1	363
07	9424	X	7694	-0-	-1730	-0-	7591	2	103	9	N	94	186	1	271
08	9424	X	7567	-0-	-1857	-0-	7459	2	108	9	N	98	191	1	178
09	8850	X	7225	-0-	-1625	-0-	7134	2	91	9	N	83			261
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT			261
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			261
-----															
FLOWERS READ 28		WELL #:		1H	RRCID ->	277947	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL	DEPTH	11148	PERF.	11476 - 16234		
06	6360	X	5048	-0-	-1312	-0-	5002	2	46	9	N	42	186	1	119
07	6572	X	5288	-0-	-1284	-0-	5240	2	48	9	N	44			163
08	6572	X	2622	-0-	-3950	-0-	2622	2			N	-0-	118	1	35
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5395	2	32	9	N	29		10 7	64
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			64
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT			64
-----															
BUCKTHAL		WELL #:		1601H	RRCID ->	277957	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL	DEPTH	11639	PERF.	12027 - 16596		
06	7350	X	5741	-0-	-1609	-0-	5668	2	73	9	N	66	193	1	237
07	7595	X	7297	-0-	-298	-0-	7177	2	120	9	N	109	193	1	153
08	7471	X	6158	-0-	-1313	-0-	6079	2	79	9	N	72			225
09	7230	X	6822	-0-	-408	-0-	6717	2	105	9	N	95	189	1	131
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT			131
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT			131
-----															
FLOWERS READ 53		WELL #:		2H	RRCID ->	278051	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL	DEPTH	11108	PERF.	11502 - 16093		
06	15510	X	11879	-0-	-3631	-0-	11710	2	169	9	N	154	366	1	299
07	15748	X	11901	-0-	-3847	-0-	11740	2	161	9	N	146			445
08	15097	X	11556	-0-	-3541	-0-	11384	2	172	9	N	156	413	1	188
09	14370	X	10706	-0-	-3664	-0-	10554	2	152	9	N	138	184	1	142
10	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT			142
11	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT			142
-----															
BUCKTHAL		WELL #:		1603H	RRCID ->	278061	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL	DEPTH	11091	PERF.	11742 - 16124		
06	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14263	2	134	9	N	122	365	1	127
07	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	14510	2	165	9	N	150			277
08	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14318	2	114	9	N	104	188	1	193
09	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13835	2	132	9	N	120	177	1	136
10	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT			136
11	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT			136

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3337	2	72	9	N	65					178
07		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3137	2	51	9	N	46					224
08		3162 X	2837	-0-	-325	-0-	2773	2	64	9	N	58	178	1			104
09		3420 X	2573	-0-	-847	-0-	2525	2	48	9	N	44					148
10		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					148
11		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					148
-----																	
FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373																	
-----																	
06		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					117
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					117
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
-----																	
SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259																	
-----																	
06		14280 X	12784	-0-	-1496	-0-	12645	2	139	9	N	126	185	1			254
07		14570 X	13130	-0-	-1440	-0-	12963	2	167	9	N	152	182	1			224
08		14229 X	12812	-0-	-1417	-0-	12638	2	174	9	N	158	179	1			203
09		13650 X	12235	-0-	-1415	-0-	12075	2	160	9	N	145					348
10		13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					348
11		12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					N	NO RPT					348
-----																	
RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922																	
-----																	
06		6570 X	5994	-0-	-576	-0-	5993	2	1	9	N	1					211
07		6572 X	5777	-0-	-795	-0-	5774	2	3	9	N	3					214
08		6572 X	5739	-0-	-833	-0-	5692	2	47	9	N	43					257
09		6270 X	5687	-0-	-583	-0-	5666	2	21	9	N	19					276
10		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					276
11		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					276
-----																	
AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179																	
-----																	
06		3330 X	3	-0-	-3327	-0-	3	2			N	-0-					216
07		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					216
08		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	156	1	7	7	53
09		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					53
10		6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					53
11		3 X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					53
-----																	
RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900																	
-----																	
06		7860 X	6550	-0-	-1310	-0-	6410	2	140	9	N	127	370	1			126
07		8091 X	7137	-0-	-954	-0-	6972	2	165	9	N	150	185	1			91
08		7781 X	6990	-0-	-791	-0-	6817	2	173	9	N	157					248
09		7380 X	6653	-0-	-727	-0-	6518	2	135	9	N	123	191	1			180
10		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					180
11		6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					180
-----																	
RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154																	
-----																	
06		21630 X	17501	-0-	-4129	-0-	17285	2	216	9	N	196	369	1			292
07		21514 X	18370	-0-	-3144	-0-	18154	2	216	9	N	196	181	1			307
08		19871 X	18346	-0-	-1525	-0-	18147	2	199	9	N	181	367	1			121
09		18690 X	17794	-0-	-896	-0-	17597	2	197	9	N	179	189	1			111
10		18569 X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					N	NO RPT					111
11		17790 X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					N	NO RPT					111

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		11820 X	9496	-0-	-2324	-0-	9270	2	226	9	N	205	383	1	261	
07		11904 X	9460	-0-	-2444	-0-	9245	2	215	9	N	195	189	1	267	
08		11656 X	8296	-0-	-3360	-0-	8144	2	152	9	N	138	188	1	217	
09		10890 X	7917	-0-	-2973	-0-	7756	2	161	9	N	146	176	1	187	
10		10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT			187	
11		9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT			187	

-----

THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632

06		31823 X	31823	-0-	-0-	-0-	31602	2	221	9	N	201	381	1	454
07		32139 X	32139	-0-	-0-	-0-	31941	2	198	9	N	180	192	1	442
08		32333 X	32333	-0-	-0-	-0-	32155	2	178	9	N	162	191	1	413
09		33635 X	33635	-0-	-0-	-0-	33437	2	198	9	N	180	186	1	407
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			407
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			407

-----

THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763

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

-----

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942  
 PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

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

-----

WISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

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

-----

THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC				841421									
JOHNSON, L.A.				WELL #: 1359	RRCID -> 208369	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	12226	PERF.	11349	-	12024
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2020 - P/A 03/25/20													
-----													
DOBBS, FINSTERWALD				WELL #: 7051A	RRCID -> 228755	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11276	-	13527
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19 1		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2020													
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PRATER				WELL #: 1	RRCID -> 086226	COMPL. DATE	09/06/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	11100	-	11172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ZYBACH 66				WELL #: 1	RRCID -> 184489	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14681	PERF.	11032	-	11390
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
-----													
MEEK 67				WELL #: 3	RRCID -> 185320	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	11713	PERF.	11186	-	11420
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			94
-----													
MEEK 67				WELL #: 4	RRCID -> 187562	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	11220	-	11495
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-		931 2	56 9	Y	51	188 1		243
07	930 N	900	-0-	-30	-0-		859 2	41 9	Y	37			280
08	837 N	166	-0-	-671	-0-		140 2	26 9	Y	24			304
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				Y	6			310
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	5			315
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			315
-----													
ZYBACH 66				WELL #: 2	RRCID -> 187689	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11142	-	11426
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
MEEK 67		WELL #:		5	RRCID ->	187693	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	11627	PERF.11180 - 11464	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-		828 2		Y	-0-		71
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-		887 2		Y	-0-		71
08	837 N	808	-0-	-29	-0-		808 2		Y	-0-		71
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-		71
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-		71
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT		71
-----												
ZYBACH 66		WELL #:		3	RRCID ->	188774	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11007 - 11462	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		9
-----												
MEEK 67		WELL #:		6	RRCID ->	189550	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11098 - 11540	
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		1167 2		Y	-0-		-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		1217 2		Y	-0-		-0-
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1189 2		Y	-0-		-0-
09	1170 N	842	-0-	-328	-0-		842 2		Y	-0-		-0-
10	1209 N	610	-0-	-599	-0-		610 2		Y	-0-		-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MEEK 67		WELL #:		7	RRCID ->	189551	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11104 - 11702	
06	510 N	499	-0-	-11	-0-		499 2		Y	-0-		40
07	527 N	492	-0-	-35	-0-		492 2		Y	-0-		40
08	496 N	70	-0-	-426	-0-		70 2		Y	-0-		40
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-		40
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		40
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		40
-----												
MEEK 67		WELL #:		9	RRCID ->	191275	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11172 - 11476	
06	960 N	901	-0-	-59	-0-		901 2		Y	-0-		56
07	930 N	912	-0-	-18	-0-		912 2		Y	-0-		56
08	806 N	120	-0-	-686	-0-		120 2		Y	-0-		56
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-	5 1	51
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-		51
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT		51
-----												
ZYBACH 66		WELL #:		6	RRCID ->	191298	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11178 - 11486	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		25
-----												
ZYBACH 66		WELL #:		5	RRCID ->	191404	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11162 - 11420	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
MEEK 67				WELL #: 8	RRCID -> 191808	COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11077	- 11463						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
WOODBURN 31				WELL #: 1	RRCID -> 193223	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10826	- 10994						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MEEK 67				WELL #: 10	RRCID -> 193539	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11162	- 11538						
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	791 2	6 9	Y	5						68
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	844 2	3 9	Y	3						71
08	775 N	124	-0-	-651	-0-	118 2	6 9	Y	5	76	1				-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-						-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-						-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----															
MEEK 67				WELL #: 11	RRCID -> 194451	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11074	- 11539						
06	660 N	562	-0-	-98	-0-	549 2	13 9	Y	12						178
07	713 N	627	-0-	-86	-0-	613 2	14 9	Y	13						191
08	682 N	77	-0-	-605	-0-	73 2	4 9	Y	4	172	1				23
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-						23
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-						23
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT						23
-----															
MEEK 67				WELL #: 12	RRCID -> 194920	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 11690	PERF.11110	- 11573						
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	506 2	1 9	Y	1						36
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-						36
08	310 N	68	-0-	-242	-0-	68 2		Y	-0-						36
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	5	1				31
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-						31
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT						31
-----															
ZYBACH 66				WELL #: 9	RRCID -> 194963	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11158	- 11460						
06	810 N	632	-0-	-178	-0-	626 2	6 9	Y	5	50	1				23
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	736 2	3 9	Y	3						26
08	651 N	101	-0-	-550	-0-	98 2	3 9	Y	3						29
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-						29
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-						29
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT						29
-----															
ZYBACH 66				WELL #: 10	RRCID -> 195691	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 11658	PERF.11174	- 11499						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119	1				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						47
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ZYBACH 66		WELL #:		8	RRCID ->	195700	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11571	PERF.11077 - 11424				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
-----															
MEEK 67		WELL #:		13	RRCID ->	195702	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11110 - 11520				
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-				36
07	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-				36
08	651 N	86	-0-	-565	-0-	86	2			Y	-0-				36
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				36
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				36
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				36
-----															
ZYBACH 66		WELL #:		7	RRCID ->	195747	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	11669	PERF.11064 - 11470				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		1	RRCID ->	196362	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.10914 - 11576				
06	840 N	351	-0-	-489	-0-	351	2			N	-0-				128
07	713 N	566	-0-	-147	-0-	566	2			N	-0-				128
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-				128
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	861	2	80	9	N	73	197	1		4
*10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	776	2		3	9	N	3			7
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				7
-----															
MEEK 67		WELL #:		15	RRCID ->	196387	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11820	PERF.11108 - 11449				
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-				23
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				23
08	651 N	101	-0-	-550	-0-	101	2			N	-0-				23
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				23
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				23
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				23
-----															
MEEK 67		WELL #:		16	RRCID ->	196405	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11714	PERF.11119 - 11450				
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1379	2	3	9	N	3				203
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	N	3				206
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1441	2	6	9	N	5				211
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1344	2	31	9	N	28	119	1		120
*10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1355	2	28	9	N	25				145
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT				145
-----															
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		2	RRCID ->	196812	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	11744	PERF.11091 - 11550				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		Y	-0-			148
07		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		Y	-0-			148
08		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1373 2	28 9	Y	25			173
09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1294 2	45 9	Y	41			214
10		1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1252 2	17 9	Y	15			229
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT			229
-----													
LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
-----													
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
-----													
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
-----													
ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
-----													
GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650													
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			119
07		527 N	486	-0-	-41	-0-	486 2		N	-0-			119
08		403 N	110	-0-	-293	-0-	110 2		N	-0-			119
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			119
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			119
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			119
-----													
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325													
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			261
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			261
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			261
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			261
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			261
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			261

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9
-----										
ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
-----										
FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40
-----										
LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684										
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			48
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			48
08	341 N	36	-0-	-305	-0-	36	2			48
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					48
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					48
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					48
-----										
ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
-----										
LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					35
-----										
ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
-----										
FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12
-----										
FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
-----										
FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
-----										
ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8
-----										
ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
FILLINGIM 88		WELL #:		2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11166 - 11462			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11273 - 11540			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
-----														
FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11159 - 11506			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		8	RRCID ->	203683	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11176 - 11486			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
-----														
ZYBACH 65		WELL #:		6	RRCID ->	204334	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11234 - 11458			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
-----														
MEEK, GRANT		WELL #:		6802	RRCID ->	204469	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11799	PERF.11310 - 11655			
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			63
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			63
08	341 N	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-			63
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			63
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			63
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			63
-----														
MEEK, GRANT		WELL #:		6801	RRCID ->	204470	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	11828	PERF.11014 - 11674			
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			23
07	713 N	595	-0-	-118	-0-	595	2			N	-0-			23
08	651 N	75	-0-	-576	-0-	75	2			N	-0-			23
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			23
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			23
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			23

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 65		WELL #:		7	RRCID ->	204605	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	11686	PERF.	11265 - 11474	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
-----													
ZYBACH 65		WELL #:		3	RRCID ->	204645	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11647	PERF.	11304 - 11374	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----													
FILLINGIM 88		WELL #:		10	RRCID ->	204805	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	11129 - 11418	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LOLA 235		WELL #:		3	RRCID ->	205330	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11380 - 11644	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
-----													
ZYBACH 65		WELL #:		10	RRCID ->	206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	11210 - 11576	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
-----													
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	11075 - 13000	
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	-0-			29
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2	Y	-0-			29
08	744 N	146	-0-	-598	-0-	-0-	146	2	Y	-0-			29
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-			Y	-0-			29
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-			Y	-0-			29
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-			Y	NO RPT			29
-----													
MEEK 67		WELL #:		21	RRCID ->	209737	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	13316	PERF.	11626 - 13157	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK 67		WELL #:		23	RRCID ->	211371	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11116 - 13106	
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-		504	2	13	9	N	12	214
07	558 N	528	-0-	-30	-0-		511	2	17	9	N	15	229
08	496 N	74	-0-	-422	-0-		74	2			N	-0-	229
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-	229
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-	229
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT	229
-----													
MEEK 67		WELL #:		22	RRCID ->	211385	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11120 - 13108	
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1069	2	22	9	N	20	42
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1129	2	11	9	N	10	52
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		1075	2	13	9	N	12	64
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		1075	2	13	9	N	12	76
10	1147 N	997	-0-	-150	-0-		989	2	8	9	N	7	83
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-						N	NO RPT	83
-----													
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		1	RRCID ->	211390	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	14044	PERF.	11703 - 13240	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		10	RRCID ->	211396	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11180 - 12890	
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-		846	2			Y	-0-	12
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-		940	2			Y	-0-	12
08	930 N	839	-0-	-91	-0-		839	2			Y	-0-	12
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-		852	2			Y	-0-	12
10	930 N	756	-0-	-174	-0-		756	2			Y	-0-	12
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-						Y	NO RPT	12
-----													
FILLINGIM 88		WELL #:		1A	RRCID ->	211570	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	4468 - 5010	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
MEEK 67		WELL #:		19	RRCID ->	211634	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11296 - 11634	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	30
-----													
MEEK 67		WELL #:		18	RRCID ->	212625	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.	11044 - 12976	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	25	58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					67
-----																	
ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					25
-----																	
FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
-----																	
GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016																	
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
-----																	
PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970																	
06		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
07		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
08		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
09		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
10		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
11		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					-0-
-----																	
PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-					5
-----																	
MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1																	
06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		1125	2	14	9	N	13				133
07		1178 N	1176	-0-	-2	-0-		1165	2	11	9	N	10				143
08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1139	2	14	9	N	13				156
09		1140 N	926	-0-	-214	-0-		926	2			N	-0-				156
10		1178 N	942	-0-	-236	-0-		928	2	14	9	N	13				169
11		1110 N NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-						N NO RPT	-0-				169

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
PRATER		WELL #:		4010	RRCID ->	213492	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11058 - 12810				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LOHBERGER 25		WELL #:		2	RRCID ->	213631	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	13801	PERF.11596 - 13630				
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				11
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				11
08	310 N	41	-0-	-269	-0-	41	2			N	-0-				11
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				11
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				11
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				11
-----															
ZYBACH 65		WELL #:		14	RRCID ->	214554	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	13969	PERF.11202 - 13500				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
-----															
HEFLEY 13		WELL #:		4	RRCID ->	215195	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11023 - 12187				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DODD 64		WELL #:		1	RRCID ->	215200	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10930 - 12321				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
-----															
MEEK 67		WELL #:		24	RRCID ->	215714	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	13421	PERF.11096 - 13232				
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	524	2	28	9	N	25				76
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	N	1				77
08	558 N	78	-0-	-480	-0-	78	2			N	-0-				77
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				77
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				77
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				77
-----															
THOMAS 47		WELL #:		3	RRCID ->	215861	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10806 - 12709				
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-				556
07	1085 N	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-				556
08	1023 N	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-				556
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	865	2	48	9	N	44	162	1		438
10	961 N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-				438
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				438



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		13	RRCID ->	215924	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11126 - 12874
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			21
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			21
08		713 N	140	-0-	-573	-0-	140	2			21
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					21
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					21
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	21
-----											
BROWN 61		WELL #:			RRCID ->	216379	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11391 - 11971
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2018											
-----											
ZYBACH 65		WELL #:		17	RRCID ->	216833	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	13922	PERF.11192 - 13661
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PRATER		WELL #:		5010	RRCID ->	216847	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	13177	PERF.11061 - 12919
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			28
07		1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	2			28
08		1023 N	131	-0-	-892	-0-	131	2			28
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					28
10		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					28
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	28
-----											
CARR 235		WELL #:		5	RRCID ->	216893	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	13205	PERF.11250 - 13034
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
07		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-	7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
-----											
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		14	RRCID ->	217362	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	13260	PERF.11159 - 13157
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			32
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			32
08		527 N	107	-0-	-420	-0-	107	2			32
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					32
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					32
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	32

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
-----																	
ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634																	
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	113	2	1	9	N	1					51
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					51
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					51
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					51
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					51
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					51
-----																	
ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
-----																	
ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686																	
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	N	3					35
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	265	2	7	9	N	6					41
08	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					41
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					41
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					41
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					41
-----																	
MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676																	
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					56
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					56
08	589	N	86	-0-	-503	-0-	86	2			N	-0-					56
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					56
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					56
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					56
-----																	
HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388																	
06	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	2172	2	9	9	N	8					136
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2244	2	10	9	N	9	61	1			84
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2276	2	9	9	N	8					92
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2210	2	13	9	N	12					104
10	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	2139	2	17	9	N	15					119
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					119

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH 65		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 18		RRCID -> 224228		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 13902		PERF.11198 - 13738	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			73
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-			73
08	527 N	77	-0-	-450	-0-	77 2	N	-0-			73
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-			73
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-			73
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			73
-----											
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 16		RRCID -> 224285		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 13348		PERF.11159 - 12992	
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	Y	-0-			20
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	Y	-0-			20
08	589 N	74	-0-	-515	-0-	74 2	Y	-0-			20
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		Y	-0-			20
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		Y	-0-			20
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT			20
-----											
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #: 3		RRCID -> 224299		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF.11515 - 13693	
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-			-0-
08	527 N	59	-0-	-468	-0-	59 2	N	-0-			-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 12		RRCID -> 224726		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4626 - 5050	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ZYBACH 65		WELL #: 20		RRCID -> 224858		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 13638		PERF.11160 - 13610	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
-----											
ZYBACH 66		WELL #: 19		RRCID -> 224864		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 13845		PERF.11104 - 13248	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
-----											
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 17		RRCID -> 225062		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13414		PERF.11152 - 11308	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					156
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					156
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					156
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					156
-----										
LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
-----										
PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963										
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			-0-
07	868 N	734	-0-	-134	-0-	734	2			-0-
08	837 N	711	-0-	-126	-0-	711	2			-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			-0-
*10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					-0-
-----										
DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
-----										
PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010										
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			177
07	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			177
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			177
09	1050 N	926	-0-	-124	-0-	926	2			177
10	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			177
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					177
-----										
PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900										
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			65
07	868 N	752	-0-	-116	-0-	752	2			65
08	837 N	188	-0-	-649	-0-	188	2			65
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					65
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					65
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					65
-----										
MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674										
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	684	2	17	9	241
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	59
08	651 N	92	-0-	-559	-0-	90	2	2	9	61
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					61
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					61
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					61

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ZYBACH 65		WELL #:		19R	RRCID ->	227867	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11083 - 13596	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ZYBACH 66		WELL #:		18R	RRCID ->	228121	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	13452	PERF.11196 - 13370	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
-----												
MEEK 67		WELL #:		28	RRCID ->	228410	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	13484	PERF.11020 - 13342	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
-----												
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		2	RRCID ->	228412	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11272 - 13322	
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	596 2	6 9	N	5		247
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	668 2	6 9	N	5		252
08	651 N	81	-0-	-570	-0-	-0-	81 2		N	-0-		252
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-			N	10	190 1	72
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			N	-0-		72
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			N	NO RPT		72
-----												
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		15R	RRCID ->	228729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11100 - 13256	
06	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	-0-	1099 2		Y	-0-		110
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217 2		Y	-0-		110
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199 2		Y	-0-		110
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221 2		Y	-0-		110
10	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	-0-	1109 2		Y	-0-		110
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	-0-			Y	NO RPT		110
-----												
ZYBACH 12		WELL #:		1	RRCID ->	228849	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13859	PERF.11654 - 13714	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
BOB 14		WELL #:		1	RRCID ->	229487	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11900	- 13966	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
-----													
LOLA 235		WELL #:		10	RRCID ->	229563	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11160	- 13420	
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2	20	9	N	18	124
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2	18	9	N	16	140
08	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	-0-	1047	2	22	9	N	20	160
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2	12	9	N	11	24
10	1147 N	998	-0-	-149	-0-	-0-	965	2	33	9	N	30	54
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-			N	NO RPT			54
-----													
LOLA 235		WELL #:		11	RRCID ->	229571	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	13643	PERF.11222	- 13040	
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2	22	9	N	20	79
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2	18	9	N	16	95
08	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	-0-	1013	2	18	9	N	16	111
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2	15	9	N	14	81
10	1116 N	913	-0-	-203	-0-	-0-	889	2	24	9	N	22	103
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-			N	NO RPT			103
-----													
MEEK 67		WELL #:		47	RRCID ->	230222	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11180	- 13270	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
-----													
LOLA 235		WELL #:		9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.11144	- 12318	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
-----													
ZYBACH 66		WELL #:		38	RRCID ->	230292	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11040	- 13542	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HUNTER A 34		WELL #:		6	RRCID ->	230293	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11204	- 13698	
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-	9
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-	9
08	434 N	75	-0-	-359	-0-	-0-	75	2			N	-0-	9
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					N	-0-	9
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-	9
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT	9



-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			105
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			105
08	589 N	86	-0-	-503	-0-	80	2	6	9	N	5	35	1	75
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			75
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			75
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			75

-----  
 MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	674	2	12	9	N	11			205
07	744 N	693	-0-	-51	-0-	682	2	11	9	N	10			215
08	651 N	95	-0-	-556	-0-	93	2	2	9	N	2	171	1	46
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			46
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			46
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			46

-----  
 DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108

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

-----  
 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 28 RRCID -> 234047 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118

PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2018 - P/A 09/25/18

-----  
 DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	929	2	11	9	N	10			134
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	988	2	18	9	N	16			150
08	1023 N	881	-0-	-142	-0-	870	2	11	9	N	10			160
09	930 N	929	-0-	-1	-0-	917	2	12	9	N	11	81	1	90
10	992 N	831	-0-	-161	-0-	806	2	25	9	N	23			113
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			113

-----  
 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	N	3			79
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	616	2	12	9	N	11			90
08	620 N	83	-0-	-537	-0-	82	2	1	9	N	1			91
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			91
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			91
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			91



-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

-----  
 TREADWELL 35 WELL #: 5 RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 14030  
 -----

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2018 - P/A 10/16/18

-----  
 LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093  
 -----

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

-----  
 LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980  
 -----

06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	788	2	19	9	N	17	87	1			44
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	848	2	20	9	N	18					62
08		806 N	218	-0-	-0-	-588	216	2	2	9	N	2	64	1			-0-
09		810 N	-0-	-0-	-0-	-810					N	-0-					-0-
10		837 N	-0-	-0-	-0-	-837					N	-0-					-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-0-	-210					N	NO RPT					-0-

-----  
 TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910  
 -----

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

-----  
 TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796  
 -----

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		540 N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-			132
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			132
08		589 N	537	-0-	-52	-0-	535	2	2	9	N	2			134
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	21	140	1	15
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			15
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			15

-----  
 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

-----  
 DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	710	2	7	9	N	6			79
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	737	2	17	9	N	15			94
08		651 N	598	-0-	-53	-0-	581	2	17	9	N	15			109
09		720 N	595	-0-	-125	-0-	547	2	48	9	N	44	49	1	104
10		744 N	405	-0-	-339	-0-	383	2	22	9	N	20			124
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			124

-----  
 THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	461	2	84	9	N	76			317
07		496 N	409	-0-	-87	-0-	391	2	18	9	N	16			333
08		403 N	57	-0-	-346	-0-	57	2			N	-0-			333
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			333
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			333
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			333

-----  
 DONELSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2018 - P/A 10/10/18

-----  
 LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	501	2	7	9	N	6			154
07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-	122	1	32
08		465 N	79	-0-	-386	-0-	79	2			N	-0-			32
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			32
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			32
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			32

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
TREADWELL 35 WELL #: 6 RRCID -> 239826 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11500 - 12020														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			193
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2018 - P/A 10/26/18														
-----														
TREADWELL 35 WELL #: 7 RRCID -> 241143 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.11618 - 13860														
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2018 - P/A 11/02/18														
-----														
ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121
-----														
WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723														
06	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	999	2	2	9	N	2		45
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1870	2	12	9	N	11		56
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1776	2	15	9	N	14		70
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-		70
10	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	1693	2			N	-0-		70
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT		70
-----														
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486														
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1832	2	8	9	N	7		72
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	N	2		74
08	527	N	63	-0-	-464	-0-	55	2	8	9	N	7		81
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	31	108 1	4
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		4
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		4
-----														
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370														
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2507	2	43	9	N	39	178 1	26
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2685	2	14	9	N	13		39
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-		39
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-		39
10	2356	N	2124	-0-	-232	-0-	2124	2			N	-0-		39
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT		39

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	420 2	6 9	N	5			95
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	516 2	7 9	N	6			101
08		434 N	79	-0-	-355	-0-	79 2		N	-0-			101
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			101
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			101
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			101

-----  
 HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716

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

-----  
 DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	876 2	3 9	N	3			59
07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			59
08		868 N	110	-0-	-758	-0-	110 2		N	-0-	46 1		13
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			13
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			13
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			13

-----  
 LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			389

-----  
 LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

-----  
 TREADWELL 35 WELL #: 8 RRCID -> 246498 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14166 PERF.11508 - 14004

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2020 - P/A 03/13/20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
DUKES 7B		WELL #:		5	RRCID ->	247169	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	11530	-	14366	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			80
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			80
08		806 N	195	-0-	-611	-0-	177	2	18	9	N	16	70	1	26
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			26
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			26
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			26
-----															
LOHBERGER 25		WELL #:		8	RRCID ->	249556	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13852	PERF.	11566	-	13786	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
-----															
HEFLEY 34		WELL #:		8	RRCID ->	249592	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13831	PERF.	11412	-	13688	
06		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1597	2	9	9	N	8			121
07		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1649	2	9	9	N	8			129
08		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1651	2	9	9	N	8			137
09		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	2	6	9	N	5			142
*10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1617	2	13	9	N	12			154
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			154
-----															
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		4	RRCID ->	249604	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11082	-	13220	
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	695	2	13	9	N	12	176	1	63
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	716	2	34	9	N	31			94
08		837 N	99	-0-	-738	-0-	90	2	9	9	N	8			102
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	74	1	28
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			28
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			28
-----															
GRANT MEEK 236		WELL #:		13	RRCID ->	249606	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	11060	-	13324	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
-----															
LOLA 235		WELL #:		29	RRCID ->	250017	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13198	PERF.	11065	-	13088	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
-----															
LOLA 235		WELL #:		31	RRCID ->	250026	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	11127	-	13326	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
-----																	
LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778																	
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5042	2	691	9	N	628	381	1			1313
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	4943	2	521	9	N	474	562	1			1225
08	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	4633	2	523	9	N	475	377	1			1323
09	5100	X	4454	-0-	-646	-0-	3956	2	498	9	N	453	559	1			1217
10	5270	X	4368	-0-	-902	-0-	3844	2	524	9	N	476	376	1			1317
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					1317
-----																	
LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060																	
06	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5725	2	229	9	N	208	374	1			1387
07	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6547	2	347	9	N	315	187	1			1515
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5748	2	300	9	N	273	377	1			1411
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4152	2	278	9	N	253	194	1			1470
*10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	4893	2	268	9	N	244	367	1			1347
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					1347
-----																	
BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197																	
06	2610	X	354	-0-	-2256	-0-	332	2	22	9	N	20	53	1			179
07	2728	X	1521	-0-	-1207	-0-	1466	2	55	9	N	50	90	1			139
08	2728	X	2362	-0-	-366	-0-	2296	2	66	9	N	60					199
09	2520	X	2209	-0-	-311	-0-	2145	2	64	9	N	58	183	1			74
*10	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1939	2	53	9	N	48					122
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					122
-----																	
DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082																	
06	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8756	2	141	9	N	128	166	1			140
07	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8169	2	131	9	N	119	159	1			100
08	10416	X	7156	-0-	-3260	-0-	7029	2	127	9	N	115	161	1			54
09	10080	X	6995	-0-	-3085	-0-	6863	2	132	9	N	120					174
10	10416	X	5515	-0-	-4901	-0-	5398	2	117	9	N	106	190	1			90
11	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					90
-----																	
ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
-----																	
BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323																	
06	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7047	2	62	9	N	56	167	1			268
07	7099	X	6938	-0-	-161	-0-	6875	2	63	9	N	57					325
08	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7037	2	66	9	N	60					385
09	7110	X	6377	-0-	-733	-0-	6319	2	58	9	N	53	160	1			278
10	7347	X	6284	-0-	-1063	-0-	6218	2	66	9	N	60					338
11	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					338

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
06		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3899 2	61 9	N	55		118
07		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1381 2	61 9	N	55		173
08		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4044 2	67 9	N	61	162 1	72
09		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3994 2	64 9	N	58		130
*10		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5668 2	101 9	N	92	161 1	61
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
-----												
ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195												
06		9240 X	7807	-0-	-1433	-0-	7525 2	282 9	N	256	188 1	348
07		9548 X	8493	-0-	-1055	-0-	8159 2	334 9	N	304	385 1	267
08		9548 X	2135	-0-	-7413	-0-	1925 2	210 9	N	191	194 1	264
09		8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-			N	53		317
10		9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-			N	-0-		317
11		8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-			N	NO RPT		317
-----												
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836												
06		16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	16490 2	232 9	N	211	173 1	309
07		17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	16958 2	224 9	N	204	345 1	168
08		15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	15486 2	224 9	N	204		372
09		12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	12689 2	175 9	N	159	336 1	195
*10		11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	11394 2	160 9	N	145	171 1	169
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
-----												
LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647												
06		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3096 2	74 9	N	67		278
07		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3862 2	64 9	N	58	165 1	171
08		10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	10187 2	165 9	N	150	160 1	161
09		12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	11989 2	210 9	N	191	180 1	172
*10		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	7837 2	176 9	N	160		332
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		332
-----												
TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914												
06		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5284 2	223 9	N	203	189 1	225
07		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5827 2	222 9	N	202	177 1	250
08		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6490 2	260 9	N	236	181 1	305
09		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	6962 2	255 9	N	232	360 1	177
*10		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7454 2	233 9	N	212	193 1	196
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		196
-----												
LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893												
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953												
06		17331 X	17331	-0-	-0-	-0-	16969 2	362 9	N	329	170 1	372
07		18193 X	18193	-0-	-0-	-0-	17839 2	354 9	N	322	509 1	185
08		10850 X	10061	-0-	-789	-0-	9895 2	166 9	N	151		336
09		10500 X	8711	-0-	-1789	-0-	8540 2	171 9	N	155	163 1	328
10		10850 X	8385	-0-	-2465	-0-	8219 2	166 9	N	151	190 1	289
11		10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-			N	NO RPT		289

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013										TOTAL DEPTH	11792	PERF.12244	- 16335			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----																
TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013										TOTAL DEPTH	11582	PERF.12027	- 16031			
06		30434	X	30434	-0-	-0-	-0-	29841	2	593	9	N	539	575	1	422
07		28959	X	28959	-0-	-0-	-0-	28406	2	553	9	N	503	569	1	356
08		24132	X	24132	-0-	-0-	-0-	23653	2	479	9	N	435	379	1	412
09		29321	X	29321	-0-	-0-	-0-	28751	2	570	9	N	518	554	1	376
*10		27707	X	27707	-0-	-0-	-0-	27126	2	581	9	N	528	382	1	522
11		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				522
-----																
LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013										TOTAL DEPTH	11841	PERF.12250	- 15822			
06		1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-				350
07		1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-				350
08		1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1456	2	76	9	N	69			419
09		3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2946	2	79	9	N	72			491
*10		3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3152	2	81	9	N	74	180	1	385
11		1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT				385
-----																
TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013										TOTAL DEPTH	11551	PERF.11773	- 16005			
06		16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	15849	2	220	9	N	200	370	1	355
07		20423	X	20423	-0-	-0-	-0-	20129	2	294	9	N	267	178	1	444
08		13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13584	2	209	9	N	190	374	1	260
09		10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9875	2	151	9	N	137			397
*10		9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9675	2	175	9	N	159	192	1	364
11		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				364
-----																
TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013										TOTAL DEPTH	11738	PERF.12094	- 16462			
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013										TOTAL DEPTH	11814	PERF.12166	- 16511			
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013										TOTAL DEPTH	11613	PERF.12219	- 15935			
06		7800	X	6876	-0-	-924	-0-	6752	2	124	9	N	113	180	1	77
07		10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10365	2	152	9	N	138	161	1	54
08		10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10092	2	157	9	N	143	161	1	36
09		9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9582	2	163	9	N	148			184
10		10509	X	9367	-0-	-1142	-0-	9236	2	131	9	N	119	177	1	126
11		10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-				N	NO RPT				126



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER-TIPPS 13										//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
//CONT.// 875461										WELL #: 5SL		RRCID -> 273854		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11831		PERF.12164 - 16520			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
06		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5264 2	195 9	N	177	189 1		175								
07		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7075 2	249 9	N	226	190 1		211								
08		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7251 2	301 9	N	274	140 1		345								
09		11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	11302 2	321 9	N	292	370 1		267								
*10		10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	9925 2	353 9	N	321	190 1		398								
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			398								
-----										DUKES 7		WELL #: 9H		RRCID -> 274212		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 12095		PERF.12655 - 17206	
06		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4504 2	136 9	N	124	191 1		112								
07		4743 X	3327	-0-	-1416	-0-	3171 2	156 9	N	142	189 1		65								
08		4743 X	4624	-0-	-119	-0-	4441 2	183 9	N	166	71 1		160								
09		4650 X	3521	-0-	-1129	-0-	3388 2	133 9	N	121	188 1		93								
10		4805 X	3914	-0-	-891	-0-	3764 2	150 9	N	136			229								
11		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT			229								
-----										LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #: 1SL		RRCID -> 274387		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 11663		PERF.11929 - 16023	
06		23716 X	23716	-0-	-0-	-0-	23268 2	448 9	N	407	550 1		671								
07		27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	27000 2	422 9	N	384	379 1		676								
08		26126 X	26126	-0-	-0-	-0-	25574 2	552 9	N	502	383 1		795								
09		21028 X	21028	-0-	-0-	-0-	20589 2	439 9	N	399	573 1		621								
*10		18492 X	18492	-0-	-0-	-0-	18065 2	427 9	N	388	378 1		631								
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			631								
-----										LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 274603		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11838		PERF.12259 - 16477	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
-----										TREADWELL 35		WELL #: 6H		RRCID -> 274883		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11805		PERF.12143 - 16689	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
-----										ZYBACH 14		WELL #: 5H		RRCID -> 275412		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 11730		PERF.12210 - 16546	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216								
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216								
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			216								
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			216								
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			216								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216								
-----										TREADWELL 35 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 275416		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12403 - 16680	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431										COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12434 - 16789			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																	
ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487										COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12336 - 16557			
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
11		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				35
-----																	
DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489										COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.12387 - 16724			
06		12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	-0-	12320	2	349	9	N	317	375	1	154
07		8556	X	3072	-0-	-5484	-0-	-0-	2728	2	344	9	N	313	374	1	93
08		14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	-0-	14020	2	409	9	N	372	353	1	112
09		14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	-0-	13677	2	372	9	N	338	377	1	73
*10		13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	-0-	13128	2	363	9	N	330	194	1	209
11		13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-	-0-				N	NO RPT				209
-----																	
DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491										COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12707 - 17190			
06		7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	-0-	7283	2	279	9	N	254	191	1	123
07		5642	X	2856	-0-	-2786	-0-	-0-	2578	2	278	9	N	253	184	1	192
08		7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	-0-	7111	2	319	9	N	290	374	1	108
09		9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	-0-	8919	2	306	9	N	278	192	1	194
*10		10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	-0-	9756	2	403	9	N	366	380	1	180
11		7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-	-0-				N	NO RPT				180
-----																	
DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492										COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	12069	PERF.12614 - 17158			
06		5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	-0-	5415	2	176	9	N	160	188	1	237
07		5518	X	4249	-0-	-1269	-0-	-0-	4081	2	168	9	N	153	183	1	207
08		5518	X	3390	-0-	-2128	-0-	-0-	3271	2	119	9	N	108	189	1	126
09		5580	X	4849	-0-	-731	-0-	-0-	4689	2	160	9	N	145			271
10		5766	X	3546	-0-	-2220	-0-	-0-	3410	2	136	9	N	124	180	1	215
11		5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	-0-				N	NO RPT				215
-----																	
TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500										COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11982	PERF.12426 - 16771			
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																	
ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663										COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12013	PERF.12430 - 16721			
06		6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	-0-	6207	2	228	9	N	207	374	1	100
07		6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	-0-	6275	2	274	9	N	249	196	1	153
08		6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	-0-	6205	2	288	9	N	262	190	1	225
09		6330	X	4981	-0-	-1349	-0-	-0-	4764	2	217	9	N	197	195	1	227
10		6541	X	2182	-0-	-4359	-0-	-0-	2006	2	176	9	N	160	192	1	195
11		6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-	-0-				N	NO RPT				195

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6630 X	3959	-0-	-2671	-0-	3737	2	222	9	N	202	184	1		330	
07		6851 X	4439	-0-	-2412	-0-	4229	2	210	9	N	191	193	1		328	
08		4309 X	692	-0-	-3617	-0-	671	2	21	9	N	19	289	1		58	
09		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-				58	
10		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-				58	
11		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT				58	
-----																	
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306																	
06		34360 X	34360	-0-	-0-	-0-	33945	2	415	9	N	377	363	1		404	
07		35072 X	35072	-0-	-0-	-0-	34699	2	373	9	N	339	510	1		233	
08		35878 X	35878	-0-	-0-	-0-	35485	2	393	9	N	357	336	1		254	
09		33973 X	33973	-0-	-0-	-0-	33559	2	414	9	N	376	367	1		263	
*10		33127 X	33127	-0-	-0-	-0-	32735	2	392	9	N	356	188	1		431	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				431	
-----																	
HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388																	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920																	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692																	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802																	
06		360 X	291	-0-	-69	-0-	284	2	7	9	N	6				227	
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	31				258	
08		508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				258	
09		536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				258	
*10		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1256	2	7	9	N	6				264	
11		480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				264	
-----																	
LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843																	
06		9060 X	8563	-0-	-497	-0-	8439	2	124	9	N	113				359	
07		9362 X	8871	-0-	-491	-0-	8752	2	119	9	N	108	162	1		305	
08		9362 X	8612	-0-	-750	-0-	8495	2	117	9	N	106	164	1		247	
09		8970 X	7984	-0-	-986	-0-	7866	2	118	9	N	107				354	
10		9021 X	7960	-0-	-1061	-0-	7860	2	100	9	N	91	172	1		273	
11		8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT				273	

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615															
06		20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	19836	2	271	9	N	246	374	1	148
07		20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	19983	2	177	9	N	161	194	1	115
08		18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	18639	2	256	9	N	233	191	1	157
09		10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	10760	2	202	9	N	184	197	1	144
*10		14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	14135	2	175	9	N	159			303
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			303
-----															
DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831															
06		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4315	2	228	9	N	207	351	1	125
07		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4211	2	242	9	N	220	319	1	26
08		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2526	2	232	9	N	211	158	1	79
09		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3619	2	227	9	N	206	193	1	92
*10		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4076	2	240	9	N	218	193	1	117
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594															
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
-----															
HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560															
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
-----															
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017															
-----															
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018															

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
VANDIVER		WELL #:		5401	RRCID ->	181568	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11122 - 11431
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #:		4313	RRCID ->	182042	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11228 - 11428
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
-----											
WILLIS		WELL #:		4404	RRCID ->	182248	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11216 - 11453
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2020 - P/A 08/18/20											
-----											
CARR 14		WELL #:			RRCID ->	182593	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10954 - 11553
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018											
-----											
VANDIVER		WELL #:		5407	RRCID ->	183925	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	11789	PERF.11240 - 11572
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	73
-----											
MEADOWS		WELL #:		4314	RRCID ->	183929	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11220 - 11433
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

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

-----  
 CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

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

-----  
 MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

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

-----  
 MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

-----  
 CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

-----  
 VANDIVER WELL #: RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MEADOWS "A"		WELL #:		4305	RRCID ->	187048	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11143 - 11558	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
-----												
WILLIS		WELL #:		4403	RRCID ->	187067	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11199 - 11505	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-	-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TEAS 43		WELL #:		4309	RRCID ->	189908	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11206 - 11478	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
-----												
CARR 12		WELL #:		1213	RRCID ->	189909	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10930 - 11568	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TEAS 43		WELL #:		4304	RRCID ->	190042	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11157 - 11556	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
-----												
HODGES		WELL #:		3101	RRCID ->	191269	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	11440	PERF.10999 - 11288	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HEFLEY		WELL #:		4112	RRCID ->	192269	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11204 - 11493	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 70		WELL #:		7007	RRCID ->	192323	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10990	- 11559
-----													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CARR 12		WELL #:		1211P	RRCID ->	193440	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11152	- 11531
-----													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CARR 12		WELL #:		1207P	RRCID ->	194472	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11132	- 11498
-----													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CARR 13		WELL #:		1314P	RRCID ->	194804	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	11388	- 11564
-----													
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/10/2019													
-----													
CARR 13		WELL #:		1307P	RRCID ->	194810	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	11280	- 11612
-----													
06	660 N	629	-0-	-31	-0-		372	1	257	3	N	-0-	69
07	651 N	642	-0-	-9	-0-		384	1	258	3	N	-0-	69
08	682 N	656	-0-	-26	-0-		384	1	272	3	N	-0-	69
09	630 N	618	-0-	-12	-0-		372	1	246	3	N	-0-	69
10	3100 N	3741	-0-	641	641		384	1	3357	3	N	-0-	69
*11	1221 N	580	-0-	-641	-0-		372	1	208	3	N	-0-	69
-----													
BROTHERTON		WELL #:		7003P	RRCID ->	194865	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	11213	- 11395
-----													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BOURASSA A		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 4312P		RRCID -> 195553	COMPL. DATE 05/07/2003	TOTAL DEPTH 11698	PERF.11362	- 11560						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	372	1	2892	3	N	3			165
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	384	3	2789	3	N	5			170
08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	384	1	2923	3	N	-0-			170
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	372	1	2324	3	N	-0-			170
10	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	384	1	2022	3	N	-0-			170
*11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	372	1	2733	3	N	-0-			170
-----														
CARR 13		WELL #: 1302P		RRCID -> 195680	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11735	PERF.11238	- 11573						
06	1650 N	1625	-0-	-25	-0-	372	1	1253	3	N	-0-			36
07	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	384	1	1270	3	N	-0-			36
08	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	384	1	1257	3	N	-0-			36
09	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	372	1	1187	3	N	-0-			36
10	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	384	1	1184	3	N	-0-			36
11	1590 N	1504	-0-	-86	-0-	372	1	1132	3	N	-0-			36
-----														
NOAH		WELL #: 0812P		RRCID -> 196200	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11274	- 11498						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIS "A"		WELL #: 4401P		RRCID -> 196205	COMPL. DATE 06/10/2003	TOTAL DEPTH 11730	PERF.11368	- 11501						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----														
CARR 14		WELL #: 1409P		RRCID -> 196389	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11284	- 11684						
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	392	1	779	3	N	1			62
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	405	1	866	3	N	-0-			62
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	405	1	840	3	N	-0-			62
09	1170 N	740	-0-	-430	-0-	392	1	348	3	N	-0-			62
10	1271 N	443	-0-	-828	-0-	405	1	38	3	N	-0-			62
11	1200 N	491	-0-	-709	-0-	392	1	99	3	N	-0-			62
-----														
CARR 14		WELL #:		RRCID -> 197562	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11262	- 11346						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
TEAS		WELL #:		4310P	RRCID ->	197563	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11206 - 11686
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WILLIS		WELL #:		4405P	RRCID ->	197567	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11864	PERF.11187 - 11543
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
PEARSON		WELL #:		5507P	RRCID ->	197729	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11375 - 11508
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					77
-----											
HEFLEY		WELL #:		4111P	RRCID ->	197730	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11242 - 11586
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					21
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					21
-----											
TEAS		WELL #:		4315P	RRCID ->	197759	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11234 - 11591
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
CARR 12		WELL #:		1215P	RRCID ->	197912	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11307 - 11636
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					37
-----											
VANDIVER		WELL #:		5403P	RRCID ->	197915	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11661 - 11763
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
CARR 12		WELL #: 1201P		RRCID -> 198056		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
-----															
CARR 12		WELL #: 1208P		RRCID -> 198242		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GRAHAM P		WELL #: 4614		RRCID -> 198244		COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CARR 55		WELL #: 5514P		RRCID -> 198479		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11064 - 11558						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2020 - P/A 06/15/20															
-----															
CARR 55		WELL #: 5516P		RRCID -> 198487		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560						
06	1350 N	1168	-0-	-182	-0-	372	1	796	3	N	-0-				120
07	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	384	1	776	3	N	-0-				120
08	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	384	1	778	3	N	-0-				120
09	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	372	1	746	3	N	-0-				120
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	384	1	848	3	N	-0-				120
*11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	372	1	792	3	N	-0-				120
-----															
TEAS		WELL #: 4303P		RRCID -> 199330		COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
-----															
TEAS 42		WELL #:		RRCID -> 199364		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017															



-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099											
MEEK 68			WELL #: 6805P		RRCID -> 200249			COMPL. DATE 01/20/2004			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	372	1	744	3	N	-0-			160
07	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	384	1	734	3	N	-0-			160
08	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	384	1	740	3	N	25			185
09	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	28	9	660	3	N	7	5	1	187
10	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	384	1	675	3	N	10			197
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	11	9	372	1	N	6	181	1	22
						7	9							
-----														
TEAS			WELL #: 4301P		RRCID -> 200398			COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516			
-----														
06	1680 N	1619	-0-	-61	-0-	372	1	1245	3	N	2			172
07	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	2	9	384	1	N	8			180
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	9	9	384	1	N	8			188
09	1620 N	1446	-0-	-174	-0-	9	9	372	1	N	-0-			188
10	1674 N	1451	-0-	-223	-0-	384	1	1074	3	N	2			190
*11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	2	9	372	1	N	-0-			190
						372	1	1433	3	N	-0-			
-----														
HOLLAND -C-			WELL #: 5716P		RRCID -> 201051			COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785			
-----														
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	467	1	1091	3	N	-0-			60
07	1612 N	1497	-0-	-115	-0-	12	9	483	1	N	11	2	1	69
08	1612 N	1561	-0-	-51	-0-	2	9	483	1	N	2			71
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	467	1	1283	3	N	45	19	1	97
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	50	9	483	1	N	34			131
*11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	37	9	467	1	N	21			152
						467	1	1513	3	N	21			
						23	9							
-----														
BOURASSA -B-			WELL #: 4311P		RRCID -> 201052			COMPL. DATE 02/19/2004			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557			
-----														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
-----														
CARR 13			WELL #: 1309P		RRCID -> 201112			COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11373 - 11627			
-----														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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

06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	-0-	392	1	828	3	N	-0-					39
07	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	-0-	405	1	839	3	N	-0-					39
08	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	-0-	405	1	823	3	N	-0-					39
09	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	-0-	392	1	781	3	N	-0-					39
10	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	-0-	405	1	780	3	N	-0-					39
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	-0-	392	1	759	3	N	-0-					39

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

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018

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

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

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	372	1	329	3	N	-0-			90
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	384	1	363	3	N	-0-			90
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	384	1	342	3	N	-0-			90
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	372	1	340	3	N	-0-			90
10	744 N	706	-0-	-38	-0-	384	1	322	3	N	-0-			90
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	372	1	369	3	N	-0-			90

-----  
 TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668  
 -----

06	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	372	1	805	3	N	-0-			217
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	384	1	939	3	N	-0-			217
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	384	1	824	3	N	-0-			220
						3	9							
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	372	1	896	3	N	-0-			220
10	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	384	1	832	3	N	-0-			220
*11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	372	1	1143	3	N	-0-			220

-----  
 TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

-----  
 HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526  
 -----

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

-----  
 TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

-----  
 CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473  
 -----

06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			77
07	775 N	658	-0-	-117	-0-	658	3			N	-0-			77
08	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-			77
09	720 N	619	-0-	-101	-0-	619	3			N	-0-			77
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-			77
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			77

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FILLINGM		WELL #:		4004P	RRCID ->	202939	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12329 -	12390
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
-----												
CARR 55		WELL #:		5510P	RRCID ->	202940	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	11901	PERF.11167 -	11578
-----												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
-----												
PEARSON		WELL #:		5502P	RRCID ->	202942	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11076 -	11511
-----												
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019 - P/A 03/15/19												
-----												
CARR-PEARSON		WELL #:		5506	RRCID ->	202955	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11222 -	11244
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CARR 13		WELL #:		1311P	RRCID ->	203132	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11361 -	11668
-----												
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2019 - P/A 04/11/19												
-----												
CARR 55		WELL #:		5512P	RRCID ->	203776	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11215 -	11608
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS 42		WELL #: 4212P		RRCID -> 204047		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
-----																
CARR 12				WELL #: 1212P		RRCID -> 204048		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 11720		PERF.10903 - 11532				
06	1110 N	392	-0-	-718	-0-	392	1			N	-0-					63
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					63
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	54	1			9
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	9	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARR 55				WELL #: 5513P		RRCID -> 204049		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11087 - 11784				
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARR 12				WELL #: 1216P		RRCID -> 204050		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11307 - 11570				
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	372	1	888	3	N	-0-					65
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	384	1	885	3	N	-0-	2				67
						2	9									
08	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	384	1	891	3	N	-0-					67
09	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	372	1	850	3	N	-0-					67
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	384	1	841	3	N	-0-					67
11	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	372	1	806	3	N	-0-	1				68
						1	9									
-----																
KEETON				WELL #: 5615P		RRCID -> 204055		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11349 - 11678				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
-----																
CARR-MUSE				WELL #: 5504P		RRCID -> 204303		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.11324 - 11637				
06	1620 N	1496	-0-	-124	-0-	372	1	1124	3	N	-0-					74
07	1891 N	1485	-0-	-406	-0-	384	1	1101	3	N	-0-					74
08	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	384	1	1059	3	N	-0-					74
09	1500 N	1310	-0-	-190	-0-	372	1	938	3	N	-0-					74
10	1488 N	1325	-0-	-163	-0-	384	1	941	3	N	-0-					74
11	1410 N	1264	-0-	-146	-0-	372	1	892	3	N	-0-					74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS 43		WELL #: 4316P		RRCID -> 204602		COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CARR 55		WELL #: 5511P		RRCID -> 204603		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
-----																
DIXON		WELL #: 5611P		RRCID -> 204604		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604							
06	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	372	1	637	3	N	-0-					55
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	384	1	679	3	N	-0-					55
08	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	384	1	649	3	N	-0-					55
09	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	372	1	629	3	N	-0-					55
10	1054 N	949	-0-	-105	-0-	384	1	565	3	N	-0-					55
11	990 N	728	-0-	-262	-0-	372	1	356	3	N	-0-					55
-----																
NOAH		WELL #: 814P		RRCID -> 204628		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185							
06	1530 N	1479	-0-	-51	-0-	467	1	1012	3	N	-0-					67
07	1550 N	1453	-0-	-97	-0-	483	1	959	3	N	10					77
						11	9									
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	483	1	1125	3	N	2					79
						2	9									
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	467	1	1053	3	N	3	5	1			77
						3	9									
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	483	1	1066	3	N	17					94
						19	9									
11	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	467	1	1009	3	N	9					103
						10	9									
-----																
KEETON		WELL #: 5616P		RRCID -> 204646		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683							
06	2040 N	2007	-0-	-33	-0-	372	1	1635	3	N	-0-					48
07	2232 N	2028	-0-	-204	-0-	384	1	1644	3	N	-0-					48
08	2077 N	1936	-0-	-141	-0-	384	1	1552	3	N	-0-					48
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	372	1	1724	3	N	-0-					48
10	2015 N	1857	-0-	-158	-0-	384	1	1473	3	N	-0-					48
*11	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	372	1	1452	3	N	-0-					48
-----																
NOAH		WELL #: 806P		RRCID -> 204647		COMPL. DATE 08/30/2004			TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY FILLINGM		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 4005P		RRCID -> 204649		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11414 - 12429						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	372	1	771	3	N	-0-					209
07	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	384	1	821	3	N	-0-					209
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	384	1	860	3	N	-0-					209
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	372	1	958	3	N	67	228	1			48
						74	9									
10	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	384	1	786	3	N	12					60
						13	9									
*11	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	372	1	2148	3	N	48					108
						53	9									
HEFLEY		WELL #: 4101P		RRCID -> 204651		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11025 - 11442						
06	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	372	1	736	3	N	-0-					90
07	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	384	1	776	3	N	-0-					90
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	384	1	786	3	N	-0-					90
09	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	372	1	733	3	N	2	65	1			27
						2	9									
10	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	384	1	755	3	N	-0-					27
11	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	372	1	732	3	N	-0-					27
DIXON		WELL #: 5605P		RRCID -> 204779		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11246 - 11532						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARR 14		WELL #: 1406P		RRCID -> 204797		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 11805		PERF.11320 - 11655						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
CARR 13		WELL #: 1308P		RRCID -> 204798		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11305 - 11628						
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	392	1	1613	3	N	-0-					61
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	405	1	1653	3	N	-0-	2	1			59
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	405	1	1681	3	N	-0-					59
09	2010 N	1978	-0-	-32	-0-	392	1	1586	3	N	-0-	3	1			56
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	405	1	1762	3	N	-0-					56
*11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	392	1	1710	3	N	-0-					56
FILLINGM		WELL #: 4003P		RRCID -> 205484		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11436 - 12440						
06	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	372	1	773	3	N	-0-					30
07	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	384	1	743	3	N	-0-					30
08	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	384	1	755	3	N	-0-					30
09	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	372	1	727	3	N	-0-					30
10	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	384	1	642	3	N	-0-					30
11	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	372	1	686	3	N	-0-					30

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520  
 -----

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

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

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

-----  
 HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750  
 -----

06	990 N	944	-0-	-46	-0-	467	1	477	3	N	-0-					33
07	1023 N	960	-0-	-63	-0-	483	1	477	3	N	-0-					33
08	1023 N	955	-0-	-68	-0-	483	1	472	3	N	-0-					33
09	930 N	916	-0-	-14	-0-	467	1	449	3	N	-0-					33
10	961 N	953	-0-	-8	-0-	483	1	470	3	N	-0-					33
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	467	1	514	3	N	-0-					33

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

06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	467	1	828	3	N	-0-					178
07	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	483	1	682	3	N	-0-					178
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	483	1	829	3	N	-0-					178
09	1290 N	1251	-0-	-39	-0-	467	1	784	3	N	-0-					178
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	483	1	811	3	N	-0-					178
11	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	467	1	767	3	N	-0-					178

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
HEFLEY		WELL #:		4107P	RRCID ->	205876	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11065	- 11626		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1530 N	372	-0-	-1158	-0-	372	1		N	-0-			98	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			98	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			98	
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	95	1	3	
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-			3	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	1	-0-	
-----														
BOURASSA C		WELL #:		4306P	RRCID ->	206833	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11057	- 11702		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
NOAH		WELL #:		810P	RRCID ->	207163	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10912	- 11514		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33	
-----														
CARR 55		WELL #:		5531P	RRCID ->	207168	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11430	- 11720		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
CARR-MUSE		WELL #:		5521P	RRCID ->	207170	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11363	- 11716		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2019 - P/A 06/27/19														
-----														
VANDIVER		WELL #:		5408P	RRCID ->	207607	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11209	- 11710		
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	372	1	857	3	N	11		140	
						12	9							
07	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	384	1	824	3	N	4		144	
						4	9							
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	384	1	891	3	N	10		154	
						11	9							
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	372	1	868	3	N	14	143	1	25
						15	9							
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	384	1	840	3	N	8		33	
						9	9							
11	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	372	1	836	3	N	9		42	
						10	9							

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 CARR 14 WELL #: RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018

-----

TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2018

-----

MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

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

-----

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

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

-----

DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

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

-----

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

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

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

-----  
 CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767  
 -----

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014

-----  
 NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251  
 -----

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

-----  
 TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637  
 -----

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

-----  
 VANDIVER WELL #: 5406 P RRCID -> 209143 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766  
 -----

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

-----  
 WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548  
 -----

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

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
HOLLAND C WELL #: 5704 P RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2018 - PLUGGED 12/12/18

-----

MEEK 68 WELL #: 6811 P RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2019 - P/A 06/07/19

-----

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014

-----

TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

-----

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

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

-----

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

06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	372	1	539	3	N	-0-					24
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	384	1	590	3	N	-0-					24
08	1023	N	806	-0-	-217	-0-	384	1	422	3	N	-0-					24
09	900	N	774	-0-	-126	-0-	372	1	402	3	N	-0-					24
10	961	N	901	-0-	-60	-0-	384	1	517	3	N	-0-					24
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	372	1	865	3	N	-0-					24



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

-----

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

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

-----

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

-----

HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

-----

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

-----

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 12		WELL #:		1204 P	RRCID ->	211638	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10903 - 11533	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	392	1	907	3	N	-0-	38
07	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	405	1	944	3	N	-0-	38
08	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	405	1	900	3	N	-0-	38
09	1290 N	1218	-0-	-72	-0-	392	1	826	3	N	-0-	38
10	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	405	1	856	3	N	-0-	38
*11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	392	1	923	3	N	-0-	38
-----												
KEETON		WELL #:		5631 P	RRCID ->	212033	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11335 - 11653	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
MEEK 70		WELL #:		7008P	RRCID ->	212035	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11003 - 11559	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	
-----												
WILLIS A		WELL #:		4402P	RRCID ->	212037	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11203 - 11558	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
MEEK 70		WELL #:		7009 P	RRCID ->	212041	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11006 - 11604	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BROTHERTON		WELL #:		7006P	RRCID ->	212046	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11020 - 11572	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
CARR 12		WELL #:		1210P	RRCID ->	212047	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11664	PERF.11134 - 11455	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2020

-----

CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2015

-----

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

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

-----

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

-----

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

06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	372	1	1091	3	N	-0-			67
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	384	1	1183	3	N	-0-			67
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	384	1	1229	3	N	-0-			67
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	372	1	1179	3	N	18			85
							20	9							
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	384	1	1205	3	N	5			90
							6	9							
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	372	1	1052	3	N	2			92
							2	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099															
HEFLEY		WELL #: 4113P		RRCID -> 212835		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	372	1	1484	3	N	19					157	
						21	9										
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	384	1	1592	3	N	8					165	
						9	9										
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	384	1	1643	3	N	24	1	1			188	
						26	9										
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	372	1	1603	3	N	16	1	1			203	
						18	9										
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	384	1	1673	3	N	12					215	
						13	9										
*11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	372	1	1604	3	N	13					228	
						14	9										
CARR 12										WELL #: 1222P		RRCID -> 212986		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MEEK 68										WELL #: 6801 P		RRCID -> 212987		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/20/2018		- PLUGGED 12/20/18					
FLOWERS A										WELL #: 2712		RRCID -> 212995		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63	
CARR 55										WELL #: 5530 P		RRCID -> 212997		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
TEAS 42										WELL #: 4208P		RRCID -> 213513		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
HEFLEY		WELL #:		4123P	RRCID ->	214448	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11050 - 11533
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
-----											
MEEK 70		WELL #:		7023P	RRCID ->	215203	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11795	PERF.10981 - 11519
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BOURASSA -B-		WELL #:		4327 P	RRCID ->	216308	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11866	PERF.11064 - 11548
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
-----											
MEEK 68		WELL #:		6824P	RRCID ->	216385	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	11961	PERF.11466 - 11743
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
TEAS 42		WELL #:		4206P	RRCID ->	216390	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11805	PERF.11271 - 11564
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CARR 12		WELL #:		1205P	RRCID ->	216391	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10922 - 11537
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 68		WELL #:		6804P	RRCID ->	216392	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	11858	PERF.11367 - 11496		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2019 - P/A 03/01/19													
-----													
HOLLAND -C-		WELL #:		5728 P	RRCID ->	216393	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11434 - 11793		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2018 - PLUGGED 12/06/18													
-----													
KEETON		WELL #:		5610P	RRCID ->	216394	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.11310 - 11624		
06	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	467 1	855 3	N	8				35
						9 9							
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	483 1	933 3	N	-0-				35
08	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	483 1	842 3	N	18				53
						20 9							
09	1320 N	1163	-0-	-157	-0-	467 1	696 3	N	-0-	8 1			45
10	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	483 1	842 3	N	-0-				45
*11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	467 1	926 3	N	8				53
						9 9							
-----													
DIXON		WELL #:		5603P	RRCID ->	216395	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11222 - 11675		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WILLIS		WELL #:		4424P	RRCID ->	216397	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11263 - 11543		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	384 1	55 3	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099 WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582											
06	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	372 1	830 3	N	8		100
07	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	384 1	846 3	N	-0-		100
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	384 1	862 3	N	-0-		100
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	372 1	820 3	N	10		110
10	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	384 1	796 3	N	5		115
11	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	372 1	759 3	N	7		122
VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739											
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	372 1	1632 3	N	-0-		54
07	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	384 1	1698 3	N	12		66
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	384 1	1720 3	N	32		98
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	372 1	1649 3	N	8	7 1	99
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	384 1	1769 3	N	-0-		99
*11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	372 1	1713 3	N	17		116
MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HEFLEY WELL #: 4122P RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536											
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019 - P/A 03/20/19											
BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
CARR 13 WELL #: 1328P RRCID -> 219048 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 55		WELL #:		5532P	RRCID ->	219049	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11110 - 11542	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	372 1	1577 3	N	-0-			63	
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	384 1	1639 3	N	3	7 1		59	
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	384 1	1620 3	N	201	193 1		67	
09	1950 N	1887	-0-	-63	-0-	221 9	372 1	N	4	11 1		60	
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	384 1	1643 3	N	3			63	
11	2160 N	496	-0-	-1664	-0-	372 1	122 3	N	2			65	
-----													
CARR 13		WELL #:		1327P	RRCID ->	219050	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11341 - 11673	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 1		N	-0-			-0-	
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-			-0-	
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-			-0-	
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 1		N	-0-			-0-	
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-			-0-	
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 1		N	-0-			-0-	
-----													
CARR		WELL #:		5401	RRCID ->	219374	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	14324	PERF.	4700 - 6890	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
-----													
BOURASSA C		WELL #:		4322P	RRCID ->	219943	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11210 - 11597	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57	
-----													
BROTHERTON		WELL #:		7004P	RRCID ->	219944	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	10914 - 11414	
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 1		N	-0-			42	
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 1		N	-0-			42	
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 1		N	-0-			42	
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 1		N	-0-			42	
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 1		N	-0-			42	
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 1		N	-0-			42	
-----													
CARR 12		WELL #:		1228P	RRCID ->	219948	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	10920 - 11557	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-	
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-	



-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	372	1	1129	3	N	-0-					59
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	384	1	1225	3	N	-0-					59
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	384	1	1204	3	N	-0-					59
09	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	372	1	1114	3	N	-0-					59
10	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	384	1	1066	3	N	-0-					59
11	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	372	1	1022	3	N	-0-					59

-----  
 CARR 13 WELL #: 1325P RRCID -> 219950 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11330 - 11653

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

-----  
 CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2018

-----  
 CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

-----  
 HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					28
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					28
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					28
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

-----  
 HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 68		WELL #:		6809 P	RRCID ->	219958	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11125 - 11613	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1290 N	1246	-0-	-44	-0-	372 1	874 3	N	-0-			144
07		1395 N	1150	-0-	-245	-0-	384 1	766 3	N	-0-			144
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	384 1	965 3	N	-0-			144
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	372 1	913 3	N	-0-			144
10		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	384 1	980 3	N	-0-			144
*11		1320 N	1317	-0-	-3	-0-	372 1	945 3	N	-0-			144
-----													
PEARSON		WELL #:		5518P	RRCID ->	219960	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	11098 - 11565	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2019 - PLUGGED 01/23/19													
-----													
PEARSON		WELL #:		5524P	RRCID ->	219961	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	11083 - 11518	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2019 - P/A 02/04/19													
-----													
TEAS 42		WELL #:		4224P	RRCID ->	219970	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11261 - 11626	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TEAS 42		WELL #:		4230P	RRCID ->	219971	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11864	PERF.	11291 - 11644	
06		1410 N	1394	-0-	-16	-0-	372 1	1022 3	N	-0-			160
07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	384 1	1050 3	N	-0-			160
08		1395 N	1316	-0-	-79	-0-	384 1	932 3	N	-0-			160
09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	372 1	1039 3	N	-0-			160
10		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	384 1	1089 3	N	-0-			160
*11		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	372 1	959 3	N	-0-			160
-----													
TEAS 43		WELL #:		4319P	RRCID ->	219972	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11945	PERF.	11189 - 11589	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1625	-0-	-0-	-25	-0-	372	1	1253	3	N	-0-			128
07	1643 N	1638	-0-	-0-	-5	-0-	384	1	1254	3	N	-0-			128
08	1643 N	1330	-0-	-0-	-313	-0-	384	1	946	3	N	-0-			128
09	1620 N	1045	-0-	-0-	-575	-0-	372	1	673	3	N	-0-			128
10	1643 N	1218	-0-	-0-	-425	-0-	384	1	834	3	N	-0-			128
*11	1290 N	1250	-0-	-0-	-40	-0-	372	1	878	3	N	-0-			128

-----  
 TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1414	3	N	3			195
07	1860 N	1814	-0-	-0-	-46	-0-	384	1	1430	3	N	-0-			195
08	1984 N	1824	-0-	-0-	-160	-0-	384	1	1440	3	N	-0-			195
09	1800 N	1713	-0-	-0-	-87	-0-	372	1	1341	3	N	-0-			195
10	1829 N	1523	-0-	-0-	-306	-0-	384	1	1139	3	N	-0-			195
*11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1596	3	N	-0-			195

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

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

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
WILLIS "A"		WELL #: 4422P		RRCID -> 219980		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	372	1	1284	3	N	11					43
07	1488 N	1346	-0-	-142	-0-	12	9	384	1	N	-0-					43
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	384	1	1148	3	N	6	1	1			48
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	7	9	372	1	N	19					67
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	21	9	384	1	N	5					72
*11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	6	9	372	1	N	11					83
						12	9									
WILLIS "A"		WELL #: 4418P		RRCID -> 219981		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
CARR 13		WELL #: 1318P		RRCID -> 219982		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593							
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					55
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					55
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					55
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
WILLIS "A"		WELL #: 4417P		RRCID -> 220208		COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
TEAS 42		WELL #: 4229P		RRCID -> 220209		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEEK 68		WELL #: 6831P		RRCID -> 220212		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----														
TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560														
06	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	372	1	856	3	N	-0-		157
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	384	1	918	3	N	-0-		157
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	384	1	1001	3	N	-0-		157
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	372	1	888	3	N	-0-		157
10	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	384	1	706	3	N	3		160
							3	9						
11	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	372	1	822	3	N	-0-		160
-----														
WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599														
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	372	1	709	3	N	-0-		190
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	384	1	743	3	N	-0-		190
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	384	1	758	3	N	16		206
							18	9						
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	372	1	721	3	N	3		209
							3	9						
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	384	1	729	3	N	5		214
							6	9						
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	372	1	680	3	N	9		223
							10	9						
-----														
HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
-----														
CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720														
06	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	392	1	957	3	N	-0-		47
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	405	1	930	3	N	-0-		47
08	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	405	1	885	3	N	-0-		47
09	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	392	1	821	3	N	-0-		47
10	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	405	1	841	3	N	-0-		47
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	392	1	872	3	N	-0-		47

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099														
CARR-PEARSON 55			WELL #: 5527P		RRCID -> 220630			COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KEETON			WELL #: 5625P		RRCID -> 220633			COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665						
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	467	1	1253	3	N	-0-					112
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	483	1	1301	3	N	14					126
							15	9									
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	483	1	1138	3	N	3					129
							3	9									
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	467	1	1136	3	N	5	9	1			125
							6	9									
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	483	1	1257	3	N	2					127
							2	9									
*11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	467	1	1272	3	N	15					142
							17	9									
-----																	
HOLLAND -C-			WELL #: 5727P		RRCID -> 220634			COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693						
06	930	N	761	-0-	-169	-0-	467	1	294	3	N	-0-					37
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	483	1	279	3	N	-0-					37
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	483	1	261	3	N	-0-					37
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	467	1	238	3	N	-0-					37
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	483	1	280	3	N	-0-					37
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	467	1	274	3	N	-0-					37
-----																	
TEAS 42			WELL #: 4217P		RRCID -> 220665			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
-----																	
FILLINGIM			WELL #: 4020P		RRCID -> 220671			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CARR-MUSE 55			WELL #: 5520P		RRCID -> 220844			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702						
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MEEK 68		WELL #: 6806P		RRCID -> 221337		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	372	1	1348	3	N	5			160
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	384	1	1378	3	N	15			175
08	1798 N	1782	-0-	-16	-0-	384	1	1358	3	N	36	171	1	40
09	1740 N	1686	-0-	-54	-0-	372	1	1294	3	N	18	11	1	47
10	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	384	1	1191	3	N	29			76
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	372	1	1335	3	N	21			97
-----														
VANDIVER		WELL #: 5418P		RRCID -> 223086		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595					
06	1020 N	998	-0-	-22	-0-	372	1	626	3	N	-0-			147
07	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	384	1	622	3	N	-0-			147
08	1023 N	989	-0-	-34	-0-	384	1	605	3	N	-0-			147
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	372	1	560	3	N	64	55	1	156
10	992 N	860	-0-	-132	-0-	384	1	476	3	N	-0-			156
11	960 N	372	-0-	-588	-0-	372	1			N	-0-			156
-----														
TEAS 42		WELL #: 4226P		RRCID -> 223087		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MEEK 68		WELL #: 6828P		RRCID -> 223088		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
-----														
KEETON		WELL #: 5632P		RRCID -> 223090		COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669					
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1238	3	29	9	N	26			143
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1310	3	3	9	N	3			146
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-			146
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-	3	1	143
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-			143
*11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-			143
-----														
HOLLAND C		WELL #: 5717P		RRCID -> 223091		COMPL. DATE 07/16/2006			TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/01/2019 - P/A 04/01/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 13		WELL #:		1326P	RRCID ->	223094	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11317 - 11629	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1410 N	1310	-0-	-100	-0-	392 1	918 3		N	-0-			33
07	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	405 1	846 3		N	-0-			33
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	405 1	1045 3		N	2			35
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	392 1	1396 3		N	-0-			35
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	405 1	1291 3		N	-0-			35
11	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	392 1	975 3		N	-0-			35
-----													
CARR 14		WELL #:			RRCID ->	223095	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	11268 - 11569	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014													
-----													
HOLLAND C		WELL #:		5730P	RRCID ->	223169	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11916	PERF.	11177 - 11611	
06	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	467 1	3369 3		N	-0-			170
07	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	483 1	3541 3		N	-0-			170
08	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	483 1	3625 3		N	-0-			170
09	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	467 1	3406 3		N	-0-			170
10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	483 1	3445 3		N	-0-			170
*11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	467 1	3457 3		N	-0-			170
-----													
FILLINGIM		WELL #:		4021P	RRCID ->	223171	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11380 - 11525	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
-----													
TEAS 43		WELL #:		4331P	RRCID ->	223172	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11221 - 11490	
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	372 1	1539 3		N	-0-			197
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	384 1	1523 3		N	-0-			197
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	384 1	1419 3		N	-0-			197
09	1710 N	1569	-0-	-141	-0-	372 1	1172 3		N	23			220
10	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	384 1	1127 3		N	2			222
*11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	372 1	1686 3		N	14			236
-----													



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
TEAS 43		WELL #:		4323P	RRCID ->	223173	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	11887	PERF.11070	- 11520
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1470 N	1460	-0-	-10	-0-	372 1	1086 3	N	2			202
07	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	384 1	1127 3	N	-0-			202
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	384 1	1144 3	N	1			203
09	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	372 1	1054 3	N	-0-			203
10	1519 N	1104	-0-	-415	-0-	384 1	720 3	N	-0-			203
*11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	372 1	1109 3	N	-0-			203
-----												
HEFLEY		WELL #:		4127P	RRCID ->	223317	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11111	- 11519
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
-----												
HOLLAND C		WELL #:		5724P	RRCID ->	223318	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11239	- 11666
06	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	467 1	723 3	N	-0-			20
07	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	483 1	586 3	N	-0-			20
08	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	483 1	666 3	N	-0-			20
09	1200 N	1094	-0-	-106	-0-	467 1	627 3	N	-0-			20
10	1054 N	978	-0-	-76	-0-	483 1	495 3	N	-0-			20
11	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	467 1	536 3	N	-0-			20
-----												
CARR 55		WELL #:		5526P	RRCID ->	223319	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11075	- 11677
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CARR 55		WELL #:		5528P	RRCID ->	223320	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11196	- 11593
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
-----												
TEAS 42		WELL #:		4222P	RRCID ->	223321	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11290	- 11412
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
TEAS 42		WELL #:		RRCID ->	223322	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11837	PERF.	11302 - 11497	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2018												

HOLLAND C		WELL #:		5720P	RRCID ->	223459	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11438 - 11607
06	1350 N	1153	-0-	-197	-0-	467 1	686 3	N	-0-			117
07	1271 N	1084	-0-	-187	-0-	483 1	601 3	N	-0-			117
08	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	483 1	577 3	N	-0-			117
09	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	467 1	538 3	N	-0-			117
10	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	483 1	522 3	N	-0-			117
11	1020 N	969	-0-	-51	-0-	467 1	502 3	N	-0-			117

CARR 12		WELL #:		1218P	RRCID ->	223460	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11679	PERF.	11157 - 11496
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	392 1	1163 3	N	-0-			84
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	405 1	1177 3	N	-0-			84
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	405 1	1213 3	N	4			88
09	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	392 1	1072 3	N	10	6 1		92
10	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	405 1	1042 3	N	9			101
11	1560 N	1503	-0-	-57	-0-	392 1	1111 3	N	-0-			101

MEEK 68		WELL #:		6821P	RRCID ->	223885	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	11365 - 11493
06	840 N	781	-0-	-59	-0-	372 1	409 3	N	-0-			33
07	868 N	751	-0-	-117	-0-	384 1	367 3	N	-0-			33
08	837 N	738	-0-	-99	-0-	384 1	354 3	N	-0-			33
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	372 1	387 3	N	-0-			33
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	384 1	420 3	N	-0-			33
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	372 1	421 3	N	-0-			33

HOLLAND C		WELL #:		5706 P	RRCID ->	224393	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	11854	PERF.	11137 - 11640
06	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	467 1	581 3	N	-0-			66
07	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	483 1	555 3	N	-0-			66
08	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	483 1	569 3	N	-0-			66
09	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	467 1	574 3	N	-0-			66
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	483 1	614 3	N	-0-			66
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	467 1	597 3	N	-0-			66

BROTHERTON		WELL #:		7011P	RRCID ->	224395	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	11779	PERF.	10980 - 11414
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17

-----

WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

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

-----

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	467	1	1663	3	N	-0-					166
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	483	1	1640	3	N	-0-					166
08	2201 N	2104	-0-	-97	-0-	483	1	1621	3	N	-0-					166
09	2130 N	1946	-0-	-184	-0-	467	1	1479	3	N	-0-	4	1			162
10	2108 N	1960	-0-	-148	-0-	483	1	1475	3	N	2					164
11	2040 N	1697	-0-	-343	-0-	467	1	1230	3	N	-0-					164

-----

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

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

-----

PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568

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

-----

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

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

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	372	1	894	3	N	-0-			65
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	384	1	921	3	N	-0-			65
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	384	1	921	3	N	-0-			65
09	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	372	1	867	3	N	-0-			65
10	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	384	1	869	3	N	-0-			65
11	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	372	1	832	3	N	-0-			65

-----

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

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

-----

FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

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

-----

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

-----

CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014

-----

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
DIXON		WELL #:		5630P	RRCID ->	228049	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11355	- 11744		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	372	1	1346	3	N	-0-			110
07	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	384	1	1159	3	N	-0-			110
08	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	384	1	1259	3	N	5			115
09	1710 N	1588	-0-	-122	-0-	372	1	1204	3	N	11	9	1	117
10	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	384	1	1146	3	N	3			120
*11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	372	1	1242	3	N	2			122
						6	9							
						12	9							
						3	9							
						2	9							
-----														
FILLINGIM		WELL #:		4002P	RRCID ->	228051	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11387	- 11572		
06	720 N	681	-0-	-39	-0-	372	1	309	3	N	-0-			18
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	384	1	295	3	N	-0-			18
08	713 N	691	-0-	-22	-0-	384	1	307	3	N	-0-			18
09	690 N	664	-0-	-26	-0-	372	1	292	3	N	-0-			18
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	384	1	280	3	N	-0-			18
*11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	372	1	296	3	N	-0-			18
-----														
FILLINGIM		WELL #:		4006P	RRCID ->	228053	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11401	- 11582		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARR 12		WELL #:		1223P	RRCID ->	228057	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11230	- 11517		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
-----														
CARR 14		WELL #:		1415A	RRCID ->	228058	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11320	- 11640		
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	708	3	3	9	N	3			195
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	758	3	15	9	N	14	184	1	25
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	755	3	11	9	N	10			35
09	720 N	689	-0-	-31	-0-	674	3	15	9	N	14	6	1	43
10	775 N	713	-0-	-62	-0-	702	3	11	9	N	10			53
11	750 N	701	-0-	-49	-0-	689	3	12	9	N	11			64
-----														
HEFLEY		WELL #:		4124P	RRCID ->	228059	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	11876	PERF.11075	- 11502		
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	372	1	970	3	N	7			190
07	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	384	1	947	3	N	1			191
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	384	1	1023	3	N	21	1	1	211
09	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	372	1	937	3	N	3	1	1	213
10	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	384	1	921	3	N	-0-	190	1	23
11	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	372	1	924	3	N	7			30
						8	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
BROTHERTON		WELL #:		7022P	RRCID ->	228060	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11762	PERF.10992 - 11580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
-----															
CARR 14		WELL #:		1430P	RRCID ->	228061	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.11386 - 11724				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
-----															
CARR 12		WELL #:		1225P	RRCID ->	228064	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11225 - 11512				
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-				38
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				38
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				38
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
-----															
CARR 14		WELL #:		1423P	RRCID ->	228065	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11828	PERF.10973 - 11396				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----															
CARR 14		WELL #:		1425P	RRCID ->	228066	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	11795	PERF.11272 - 11562				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CARR 14		WELL #:		1422P	RRCID ->	228067	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	11782	PERF.11324 - 11614				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DIXON		WELL #:		5621P	RRCID ->	228070	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	11755	PERF.11218 - 11557				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2020															

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MEEK 68		WELL #: 6823P		RRCID -> 228463		COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	372 1	811 3	N	N	-0-			111
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	384 1	821 3	N	N	-0-			111
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	384 1	850 3	N	N	-0-			111
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	372 1	764 3	N	N	-0-			111
10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	384 1	755 3	N	N	-0-			111
*11	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	372 1	729 3	N	N	-0-			111
-----														
VANDIVER		WELL #: 5420P		RRCID -> 228469		COMPL. DATE 02/24/2007			TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CARR 12		WELL #: 1219P		RRCID -> 228792		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
VANDIVER		WELL #: 5424P		RRCID -> 230209		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716					
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	372 1	554 3	N	N	-0-			137
07	1023	N	703	-0-	-320	-0-	384 1	319 3	N	N	-0-			137
08	961	N	635	-0-	-326	-0-	384 1	241 3	N	N	9			146
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	372 1	521 3	N	N	2	82 1		66
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	384 1	534 3	N	N	-0-			66
*11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	372 1	467 3	N	N	-0-			66
-----														
HEFLEY		WELL #: 4121P		RRCID -> 230926		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
-----														
CARR 12		WELL #: 1230P		RRCID -> 231437		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
GRAHAM		WELL #: 4603P		RRCID -> 231498		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GRAHAM		WELL #: 4606P		RRCID -> 232403		COMPL. DATE 10/07/2007			TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
TEAS 43		WELL #: 4333P		RRCID -> 232404		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
TEAS 42		WELL #: 4219P		RRCID -> 232751		COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588						
06	1350 N	1136	-0-	-214	-0-	372	1	764	3	N	-0-				80
07	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	384	1	783	3	N	-0-				80
08	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	384	1	699	3	N	-0-				80
09	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	372	1	714	3	N	-0-				80
10	1178 N	947	-0-	-231	-0-	384	1	563	3	N	-0-				80
11	1050 N	832	-0-	-218	-0-	372	1	460	3	N	-0-				80
CARR 12		WELL #: 1227P		RRCID -> 233145		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KEETON		WELL #: 5624P		RRCID -> 233171		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611						
06	1590 N	1423	-0-	-167	-0-	467	1	939	3	N	15				203
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	483	1	1180	3	N	12	1	1		214
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	483	1	1192	3	N	2				216
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	467	1	1136	3	N	3	3	1		216
10	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	483	1	1148	3	N	7				223
11	1620 N	1597	-0-	-23	-0-	467	1	1127	3	N	3				226



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	971	-0-	-259	-0-	971 3			N	-0-			61
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1199 3	19 9		N	17			78
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1242 3	10 9		N	9			87
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1167 3	12 9		N	11	15 1		83
10	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1166 3	4 9		N	4			87
*11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1205 3	3 9		N	3			90

-----

TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	372 1	1019 3		N	-0-			77
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	384 1	1071 3		N	-0-			77
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	384 1	1079 3		N	-0-			77
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	372 1	1039 3		N	-0-			77
10	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	384 1	1048 3		N	8			85
						9 9							
11	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	372 1	1008 3		N	2			87
						2 9							

-----

TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	372 1	1235 3		N	-0-			155
07	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	384 1	1239 3		N	7			162
						8 9							
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	384 1	1315 3		N	1			163
						1 9							
09	1620 N	1600	-0-	-20	-0-	372 1	1226 3		N	2			165
						2 9							
10	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	384 1	1244 3		N	2			167
						2 9							
11	1650 N	1587	-0-	-63	-0-	372 1	1203 3		N	11			178
						12 9							

-----

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

06	2040 N	1985	-0-	-55	-0-	372 1	1611 3		N	2			137
						2 9							
07	2077 N	1925	-0-	-152	-0-	384 1	1540 3		N	1			138
						1 9							
08	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	384 1	1674 3		N	-0-			138
09	1980 N	1872	-0-	-108	-0-	372 1	1500 3		N	-0-			138
10	1922 N	1526	-0-	-396	-0-	384 1	1142 3		N	-0-			138
*11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	372 1	1610 3		N	-0-			138

-----

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

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

-----

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
GRAHAM		WELL #: 4625P		RRCID -> 237098		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
-----												
MEEK 68		WELL #: 6832P		RRCID -> 237100		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
-----												
GRAHAM		WELL #: 4609P		RRCID -> 237161		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
-----												
GRAHAM		WELL #: 4623P		RRCID -> 237162		COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GRAHAM		WELL #: 4610P		RRCID -> 237174		COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
-----												
KEETON		WELL #: 5626P		RRCID -> 237454		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601			
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	467	1	574	3	N	-0-	113
07	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	483	1	565	3	N	3	116
						3	9					
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	483	1	606	3	N	10	126
						11	9					
09	1050 N	965	-0-	-85	-0-	467	1	497	3	N	1	125
						1	9				2 1	
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	483	1	568	3	N	16	141
						18	9					
11	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	467	1	537	3	N	-0-	141



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099													
MEADOWS		WELL #:		RRCID ->	245098	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11261	-	11629				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018																	
-----																	
HOLLAND C		WELL #:		5722 P	RRCID ->	245396	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11167	-	11655			
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	467	1	760	3	N	-0-					74
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	483	1	779	3	N	-0-					74
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	483	1	777	3	N	-0-					74
09	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	467	1	709	3	N	-0-					74
10	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	483	1	544	3	N	-0-					74
11	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	467	1	552	3	N	-0-					74
-----																	
VANDIVER		WELL #:		5422P	RRCID ->	245401	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11303	-	12022			
06	1800	X	1638	-0-	-162	-0-	372	1	1266	3	N	-0-					135
07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	384	1	1309	3	N	-0-					135
08	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	384	1	1339	3	N	-0-					135
09	1650	X	1637	-0-	-13	-0-	372	1	1265	3	N	-0-	118	1			17
10	1705	X	1689	-0-	-16	-0-	384	1	1305	3	N	-0-					17
11	1680	X	1580	-0-	-100	-0-	372	1	1208	3	N	-0-					17
-----																	
HEFLEY		WELL #:		4129P	RRCID ->	246208	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11202	-	11508			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
-----																	
CARR 55		WELL #:		5532A	RRCID ->	247226	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	11091	-	11692			
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	372	1	3062	3	N	-0-					205
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	384	1	3125	3	N	-0-	40	16	1		229
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	384	1	3167	3	N	-0-	27				256
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	372	1	2947	3	N	-0-	26	1			230
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	384	1	2882	3	N	-0-					230
*11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	372	1	2473	3	N	-0-					230
-----																	
GRAHAM		WELL #:		4601P	RRCID ->	247597	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	10837	-	12804			
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					84
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-	10	1			74
08	1798	N	947	-0-	-851	-0-	943	3	4	9	N	-0-	71	1			7
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	7	1			-0-
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAS 43		WELL #:		4324P	RRCID ->	251208	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11228	- 11563	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
HEFLEY		WELL #:		4118P	RRCID ->	251211	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	11043	- 11532	
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	372	1	1482	3	N	4		82	
						4	9							
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	384	1	1673	3	N	8		90	
						9	9							
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	384	1	1685	3	N	-0-		90	
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	372	1	1570	3	N	16		106	
						18	9							
10	2077 N	1938	-0-	-139	-0-	384	1	1550	3	N	4		110	
						4	9							
11	2010 N	1822	-0-	-188	-0-	372	1	1444	3	N	5		115	
						6	9							
-----														
HEFLEY		WELL #:		4117P	RRCID ->	251212	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11165	- 11460	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153	
-----														
HOLLAND C		WELL #:		5729P	RRCID ->	251221	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11215	- 11816	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019 - P/A 04/04/19														
-----														
KEETON		WELL #:		5608P	RRCID ->	251223	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	11259	- 11620	
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	1			N	-0-		-0-	
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-	
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-	
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	372 1	187 3	N	N	-0-			87
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	384 1	178 3	N	N	-0-			87
08		589 N	553	-0-	-36	-0-	384 1	169 3	N	N	-0-			87
09		570 N	525	-0-	-45	-0-	372 1	153 3	N	N	-0-			87
10		558 N	516	-0-	-42	-0-	384 1	132 3	N	N	-0-			87
*11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	372 1	128 3	N	N	42			129
							46	9						

-----

GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			27
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			27

-----

VANDIVER WELL #: RRCID -> 252003 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			28
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			28
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			28
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			28
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			28
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2017

-----

CARR 14 WELL #: 1419P RRCID -> 252054 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679

06		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 1		N	N	-0-			16
07		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 1		N	N	-0-			16
08		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 1		N	N	-0-			16
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			16
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			16
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			16

-----

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

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

-----

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			25
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			25
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			25
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			25
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			25
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017



OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
CARR 13		WELL #: 1306H		RRCID -> 264917	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 11363	PERF.11882	- 14044	
06	10740 X	7390	-0-	-3350	-0-	496 1	60	189 1	138
07	11098 X	7480	-0-	-3618	-0-	512 1	159	24 1	273
08	9765 X	7527	-0-	-2238	-0-	512 1	145	187 1	231
09	9450 X	7138	-0-	-2312	-0-	496 1	92	48 1	275
10	8091 X	7375	-0-	-716	-0-	512 1	100	186 1	189
11	7380 X	7131	-0-	-249	-0-	496 1	93		282
-----									
GRAHAM		WELL #: 4613H		RRCID -> 266676	COMPL. DATE 11/13/2011	TOTAL DEPTH 11719	PERF.13070	- 15604	
06	7470 X	6053	-0-	-1417	-0-	1123 1	44	187 1	191
07	7719 X	6219	-0-	-1500	-0-	1160 1	119	21 1	289
08	6727 X	6170	-0-	-557	-0-	1160 1	73	188 1	174
09	6330 X	5841	-0-	-489	-0-	1123 1	90	38 1	226
10	6479 X	6079	-0-	-400	-0-	1160 1	64		290
11	6060 X	5858	-0-	-202	-0-	1123 1	73	195 1	168
-----									
MEEK 68 SL		WELL #: 6835H		RRCID -> 272894	COMPL. DATE 11/07/2013	TOTAL DEPTH 12229	PERF.12438	- 16965	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MEEK 68		WELL #: 6833SL		RRCID -> 272896	COMPL. DATE 02/03/2014	TOTAL DEPTH 12385	PERF.12791	- 17201	
06	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	4813 1	229	556 1	732
07	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	4974 1	344	203 1	873
08	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	4974 1	300	546 1	627
09	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	4813 1	280	200 1	707
10	14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	4974 1	265	184 1	788
*11	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	4813 1	318	524 1	582
-----									
MEEK 68 SL		WELL #: 6834H		RRCID -> 273965	COMPL. DATE 12/12/2013	TOTAL DEPTH 11980	PERF.12250	- 16619	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
DIXON		WELL #:		5633SL	RRCID ->	275459	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12752	PERF.	13020	-	17457	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	21141 X	21141	-0-	-0-	-0-	1905	1	18893	3	N	312	691	1		650
						343	9								
07	22025 X	22025	-0-	-0-	-0-	1968	1	19690	3	N	334	189	1		795
						367	9								
08	20866 X	20866	-0-	-0-	-0-	1968	1	18529	3	N	335	360	1		770
						369	9								
09	21030 X	21030	-0-	-0-	-0-	1905	1	18765	3	N	327	563	1		534
						360	9								
10	19465 X	19465	-0-	-0-	-0-	1968	1	17234	3	N	239				773
						263	9								
*11	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	1905	1	11272	3	N	232	384	1		621
						255	9								

NOAH SL		WELL #:		0819H	RRCID ->	276139	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11429	PERF.	11600	-	15888
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON SL		WELL #:		5634H	RRCID ->	276146	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	12221	PERF.	12530	-	17119
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOAH		WELL #:		0817SL	RRCID ->	276189	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	12077	PERF.	12222	-	16702
06	29474 X	29474	-0-	-0-	-0-	4433	1	24810	3	N	210	363	1	729
						231	9							
07	29378 X	29378	-0-	-0-	-0-	4580	1	24475	3	N	294	183	1	840
						323	9							
08	30361 X	30361	-0-	-0-	-0-	4580	1	25514	3	N	243	354	1	729
						267	9							
09	28679 X	28679	-0-	-0-	-0-	4433	1	24009	3	N	215	550	1	394
						237	9							
10	29046 X	29046	-0-	-0-	-0-	4580	1	24163	3	N	275			669
						303	9							
*11	27320 X	27320	-0-	-0-	-0-	4433	1	22633	3	N	231	23	1	877
						254	9							

NOAH SL		WELL #:		0818H	RRCID ->	276414	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	11753	PERF.	11785	-	16370
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
CARR 14 SL		WELL #: 1435H		RRCID ->	279631	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	11409	PERF.11733 - 16062	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CARR 14 SL		WELL #: 1434H		RRCID ->	279672	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	11604	PERF.12048 - 16274	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
DIXON 5554 XL		WELL #:		1H	RRCID ->	281279	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	12071	PERF.12210 - 19621
06	18743 X	18743	-0-	-0-	-0-	18322 3	421 9	N	383	894 1	209
07	20917 X	20917	-0-	-0-	-0-	20411 3	506 9	N	460	383 1	286
08	20030 X	20030	-0-	-0-	-0-	19457 3	573 9	N	521	561 1	246
09	16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	16422 3	431 9	N	392	214 1	424
10	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	16274 3	394 9	N	358	365 1	417
*11	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	17074 3	477 9	N	434	577 1	274
-----											
CARR 1357 EXL		WELL #:		1H	RRCID ->	283041	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	11984	PERF.12157 - 19687
06	33420 X	30245	-0-	-3175	-0-	29537 3	708 9	N	644	1147 1	537
07	33883 X	30201	-0-	-3682	-0-	29515 3	686 9	N	624	731 1	430
08	33883 X	30244	-0-	-3639	-0-	29488 3	756 9	N	687	552 1	565
09	32280 X	26535	-0-	-5745	-0-	25983 3	552 9	N	502	572 1	495
10	31651 X	26137	-0-	-5514	-0-	25724 3	413 9	N	375	573 1	297
11	30240 X	26902	-0-	-3338	-0-	26147 3	755 9	N	686	564 1	419
-----											
CARR 1357 EXL		WELL #:		2H	RRCID ->	283042	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	12032	PERF.12292 - 19750
06	13800 X	12255	-0-	-1545	-0-	11829 3	426 9	N	387	946 1	386
07	14260 X	13634	-0-	-626	-0-	12592 3	1042 9	N	947	897 1	436
08	14260 X	13177	-0-	-1083	-0-	12641 3	536 9	N	487	365 1	558
09	13800 X	11987	-0-	-1813	-0-	11446 3	541 9	N	492	567 1	483
10	14260 X	12292	-0-	-1968	-0-	11760 3	532 9	N	484	572 1	395
11	13200 X	12856	-0-	-344	-0-	12204 3	652 9	N	593	574 1	414
-----											
DIXON 5554 XL		WELL #:		3H	RRCID ->	283044	COMPL. DATE	03/26/2017	TOTAL DEPTH	11516	PERF.11658 - 19112
06	49344 X	49344	-0-	-0-	-0-	49008 3	336 9	N	305	701 1	219
07	50476 X	50476	-0-	-0-	-0-	50077 3	399 9	N	363	196 1	386
08	51845 X	51845	-0-	-0-	-0-	51483 3	362 9	N	329	381 1	334
09	47611 X	47611	-0-	-0-	-0-	47223 3	388 9	N	353	383 1	304
10	53525 X	53525	-0-	-0-	-0-	53093 3	432 9	N	393	363 1	334
*11	52822 X	52822	-0-	-0-	-0-	52380 3	442 9	N	402	401 1	335

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
DIXON 5554 CXL		WELL #: 4H		RRCID -> 283045		COMPL. DATE 05/20/2017				TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	54590 X	54590	-0-	-0-	-0-		1320	1	52546	3	N	658	1984	1	428
							724	9							
07	53824 X	53824	-0-	-0-	-0-		1364	1	50898	3	N	1420	951	1	897
							1562	9							
08	53235 X	53235	-0-	-0-	-0-		1364	1	50736	3	N	1032	1300	1	629
							1135	9							
09	51523 X	51523	-0-	-0-	-0-		1320	1	49293	3	N	827	764	1	692
							910	9							
10	40189 X	40189	-0-	-0-	-0-		1364	1	37789	3	N	942	886	1	748
							1036	9							
*11	33608 X	33608	-0-	-0-	-0-		1320	1	31308	3	N	891	972	1	667
							980	9							
DIXON 5554 CXL		WELL #: 6H		RRCID -> 283335		COMPL. DATE 10/13/2017				TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DIXON 5554 CXL		WELL #: 5H		RRCID -> 283872		COMPL. DATE 11/23/2017				TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FRANCIS 5859 WXL		WELL #: 3H		RRCID -> 284129		COMPL. DATE 02/07/2018				TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019					
06	30000 X	22731	-0-	-7269	-0-		21865	3	866	9	N	787	1566	1	261
07	31000 X	24852	-0-	-6148	-0-		23775	3	1077	9	N	979	1045	1	195
08	26071 X	25105	-0-	-966	-0-		24183	3	922	9	N	838	855	1	178
09	27365 X	27365	-0-	-0-	-0-		26537	3	828	9	N	753	705	1	226
10	24862 X	22807	-0-	-2055	-0-		21953	3	854	9	N	776	692	1	310
*11	25558 X	25558	-0-	-0-	-0-		24820	3	738	9	N	671	707	1	274
FRANCIS 5859 EXL		WELL #: 2H		RRCID -> 284290		COMPL. DATE 02/07/2018				TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820					
06	42630 X	35816	-0-	-6814	-0-		34820	3	996	9	N	905	1600	1	315
07	44051 X	34783	-0-	-9268	-0-		33709	3	1074	9	N	976	1050	1	241
08	37696 X	32809	-0-	-4887	-0-		31857	3	952	9	N	865	873	1	230
09	36480 X	31905	-0-	-4575	-0-		30865	3	1040	9	N	945	890	1	285
10	37696 X	32478	-0-	-5218	-0-		31389	3	1089	9	N	990	714	1	561
11	35820 X	30743	-0-	-5077	-0-		29750	3	993	9	N	903	1246	1	218

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		49530 X	34689	-0-	-14841	-0-	1296	1	32350	3	N	948	918	1	477
							1043	9							
07		51181 X	41412	-0-	-9769	-0-	1339	1	39088	3	N	895	897	1	475
							985	9							
08		51181 X	39133	-0-	-12048	-0-	1339	1	36682	3	N	1011	1241	1	245
							1112	9							
09		47670 X	12579	-0-	-35091	-0-	1296	1	10749	3	N	485	547	1	183
							534	9							
10		45012 X	16030	-0-	-28982	-0-	1339	1	14116	3	N	523	176	1	530
							575	9							
11		40080 X	29001	-0-	-11079	-0-	1296	1	26814	3	N	810	914	1	426
							891	9							
-----															
CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323															
06		15870 X	3809	-0-	-12061	-0-	3795	3	14	9	N	13			265
07		8835 X	1694	-0-	-7141	-0-	1694	3			N	-0-			265
08		8029 X	1193	-0-	-6836	-0-	1193	3			N	-0-	1	1	264
09		4680 X	977	-0-	-3703	-0-	977	3			N	-0-			264
10		11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	10920	3	286	9	N	260	169	1	355
*11		13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	13192	3	326	9	N	296	371	1	280
-----															
MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750															
06		111197 X	111197	-0-	-0-	-0-	1290	1	108057	3	N	1682	2696	1	1202
							1850	9							
07		113116 X	113116	-0-	-0-	-0-	2666	1	108868	3	N	1438	1646	1	994
							1582	9							
08		125636 X	125636	-0-	-0-	-0-	2666	1	120720	3	N	2045	2173	1	866
							2250	9							
09		129958 X	129958	-0-	-0-	-0-	2580	1	125366	3	N	1829	1946	1	749
							2012	9							
10		113249 X	113249	-0-	-0-	-0-	2666	1	108985	3	N	1453	1285	1	917
							1598	9							
*11		117925 X	117925	-0-	-0-	-0-	2580	1	113641	3	N	1549	1451	1	1015
							1704	9							
-----															
FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003															
06		20850 X	11373	-0-	-9477	-0-	11199	3	174	9	N	158	341	1	378
07		21545 X	11152	-0-	-10393	-0-	10966	3	186	9	N	169	356	1	191
08		19189 X	10582	-0-	-8607	-0-	10415	3	167	9	N	152	165	1	178
09		16260 X	13971	-0-	-2289	-0-	13793	3	178	9	N	162	163	1	177
10		13082 X	13024	-0-	-58	-0-	12840	3	184	9	N	167	175	1	169
*11		15416 X	15416	-0-	-0-	-0-	15206	3	210	9	N	191	173	1	187
-----															
FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823															
06		21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	20179	3	1153	9	N	1048	1792	1	376
07		22638 X	22638	-0-	-0-	-0-	21320	3	1318	9	N	1198	1438	1	136
08		21186 X	21186	-0-	-0-	-0-	20028	3	1158	9	N	1053	917	1	272
09		24700 X	24700	-0-	-0-	-0-	23302	3	1398	9	N	1271	1261	1	282
10		21585 X	21585	-0-	-0-	-0-	20344	3	1241	9	N	1128	913	1	497
*11		20980 X	20980	-0-	-0-	-0-	19823	3	1157	9	N	1052	1069	1	480

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 1312 EXL		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
MEEK 5453 CXL		WELL #:		1H	RRCID ->	285463	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	12150	- 19410			
06		40472 X	40472	-0-	-0-	1296	1	38385	3	N	719	915	1			438
07		37014 X	35333	-0-	-1681	1339	1	33347	3	N	588	535	1			491
08		37913 X	34984	-0-	-2929	1339	1	32882	3	N	694	902	1			283
09		48816 X	48816	-0-	-0-	1296	1	46522	3	N	907	716	1			474
10		44820 X	44820	-0-	-0-	1339	1	42445	3	N	942	908	1			508
11		40470 X	27656	-0-	-12814	1296	1	25786	3	N	522	729	1			301
-----																
MEEK 5453 CXL		WELL #:		1H	RRCID ->	285673	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	12117	PERF.	12490	- 19645			
06		14460 X	13098	-0-	-1362	12772	3	326	9	N	296	569	1			267
07		14942 X	11908	-0-	-3034	11587	3	321	9	N	292	190	1			369
08		14942 X	11770	-0-	-3172	11469	3	301	9	N	274	188	1			455
09		14100 X	11768	-0-	-2332	11440	3	328	9	N	298	374	1			379
10		14260 X	9557	-0-	-4703	9527	3	275	9	N	250	375	1			254
11		13110 X	10489	-0-	-2621	10239	3	250	9	N	227	184	1			297
-----																
FRANCIS 5713 EXL		WELL #:		3H	RRCID ->	285791	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	13308	PERF.	13207	- 21038			
06		97770 X	75371	-0-	-22399	75207	3	164	9	N	149	384	1			102
07		101029 X	74757	-0-	-26272	74534	3	223	9	N	203					305
08		84909 X	71942	-0-	-12967	71782	3	160	9	N	145	356	1			94
09		79620 X	66101	-0-	-13519	65958	3	143	9	N	130					224
10		79763 X	49792	-0-	-29971	49574	3	218	9	N	198	188	1			234
11		75360 X	51849	-0-	-23511	51754	3	95	9	N	86					320
-----																
CARR 1357 WXL		WELL #:		5H	RRCID ->	285897	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	13424	- 20510			
06		68130 X	49934	-0-	-18196	49781	3	153	9	N	139					418
07		70401 X	49734	-0-	-20667	49684	3	50	9	N	45	189	1			274
08		58094 X	48130	-0-	-9964	48077	3	53	9	N	48					322
09		53430 X	44961	-0-	-8469	44902	3	59	9	N	54					376
10		55211 X	49785	-0-	-5426	49764	3	21	9	N	19	137	1			258
*11		50689 X	50689	-0-	-0-	50611	3	78	9	N	71					329
-----																
FRANCIS 5713 WXL		WELL #:		2H	RRCID ->	286219	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	11963	- 18682			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MEEK 6814 XL		WELL #:		3H	RRCID ->	286287	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	11597	PERF.	12110	- 19546			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 5453 CXL		WELL #:		2H	RRCID ->	286625	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	13385	PERF.13708	- 19232	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	17220 X	14276	-0-	-2944	-0-	14276 3			N	-0-			37
07	17329 X	13630	-0-	-3699	-0-	13630 3			N	-0-			37
08	17329 X	12609	-0-	-4720	-0-	12609 3			N	-0-			37
09	15330 X	11821	-0-	-3509	-0-	11821 3			N	-0-			37
10	15221 X	9848	-0-	-5373	-0-	9848 3			N	-0-			37
11	14280 X	9987	-0-	-4293	-0-	9987 3			N	-0-			37
-----													
FRANCIS 5859 EXL		WELL #:		5H	RRCID ->	286824	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	13152	PERF.13619	- 20713	
06	41190 X	25333	-0-	-15857	-0-	24984 3	349 9	N	317	748 1			181
07	42563 X	23776	-0-	-18787	-0-	23481 3	295 9	N	268	188 1			261
08	31155 X	24738	-0-	-6417	-0-	24397 3	341 9	N	310	375 1			196
09	28740 X	22947	-0-	-5793	-0-	22554 3	393 9	N	357	379 1			174
10	28179 X	22923	-0-	-5256	-0-	22758 3	165 9	N	150	188 1			136
*11	25320 X	22050	-0-	-3270	-0-	21530 3	520 9	N	473	385 1			224
-----													
MEEK 6814 XL		WELL #:		2H	RRCID ->	287257	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	13140	PERF.15192	- 21111	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
FRANCIS 5859 WXL		WELL #:		4H	RRCID ->	287353	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	13142	PERF.13607	- 20711	
06	93060 X	62255	-0-	-30805	-0-	62016 3	239 9	N	217	527 1			84
07	96162 X	55168	-0-	-40994	-0-	54914 3	254 9	N	231	178 1			137
08	77469 X	50375	-0-	-27094	-0-	50176 3	199 9	N	181	175 1			143
09	65640 X	24492	-0-	-41148	-0-	24262 3	230 9	N	209	172 1			180
10	64325 X	37297	-0-	-27028	-0-	37040 3	257 9	N	234	178 1			236
11	62250 X	41839	-0-	-20411	-0-	41742 3	97 9	N	88	176 1			148
-----													
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		950639	RRCID ->	101506	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11388	- 11495	
TESSON				1012									
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-				328
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-				328
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-				328
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-				328
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-				328
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT				328
-----													
4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		953803	RRCID ->	217358	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11530	- 13600	
TREADWELL 35				3									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2020													
-----													
LOHBERGER 25		WELL #:		7	RRCID ->	235485	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	14710	PERF.11558	- 13649	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/2019													

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
HUNTER A 34		WELL #:		9	RRCID ->	239575	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11522 - 13682		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED												02/14/2020	

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)				13147 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
BACH 12		WELL #:		1012	RRCID ->	117792	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	15172	PERF.14748 - 14764		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, ET AL		WELL #:		106	RRCID ->	280483	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.14801 - 14833		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	3	RRCID ->	079083	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	14740	PERF.14740 - 14526
LOHBERGER UNIT												
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED												11/14/2018 - P/A 11/14/18

HUNTER 34		WELL #:		2	RRCID ->	145833	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14785	PERF.14480 - 14530	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEFLEY		WELL #:		1	RRCID ->	174723	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	14739	PERF.14444 - 14494	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)			13147 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
PURYEAR			WELL #:	1	RRCID ->	044343	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	19934	PERF.19300 - 19763	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HEFLEY			WELL #:	1	RRCID ->	045370	COMPL. DATE	01/14/1969	TOTAL DEPTH	20025	PERF.19622 - 19895	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HELTON, MELVIN			WELL #:	1	RRCID ->	047274	COMPL. DATE	09/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.19576 - 19910	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BUFFALO WALLOW (MORROW)			13147 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
VISE			WELL #:	2	RRCID ->	048486	COMPL. DATE	06/24/1970	TOTAL DEPTH	16040	PERF.13658 - 13880	
06	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	2	1	11428	2	N	-0-	-0-
07	11780 X	11616	-0-	-164	-0-	11616	2			N	-0-	-0-
08	11780 X	11516	-0-	-264	-0-	11515	2	1	9	N	1	1 8
09	11400 X	7555	-0-	-3845	-0-	7555	2			N	-0-	-0-
10	11780 X	9875	-0-	-1905	-0-	9875	2			N	-0-	-0-
11	11400 X	11394	-0-	-6	-0-	11393	2	1	9	N	1	1 8
HEFLEY			WELL #:	2	RRCID ->	049183	COMPL. DATE	09/23/1970	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13722 - 13762	
06	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-	-0-
07	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-	-0-
08	8680 X	8659	-0-	-21	-0-	8658	2	1	9	N	1	1 8
09	8400 X	8316	-0-	-84	-0-	8316	2			N	-0-	-0-
10	8680 X	7966	-0-	-714	-0-	7966	2			N	-0-	-0-
11	8400 X	8363	-0-	-37	-0-	8362	2	1	9	N	1	1 8
PURYEAR			WELL #:	2	RRCID ->	049973	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13624 - 13674	
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-	-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-	-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-	-0-
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-	-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-	-0-
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FILLINGMIM		WELL #:		2020	RRCID ->	050671	COMPL. DATE	05/28/1971	TOTAL DEPTH	13610	PERF.13496 - 13516			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PAUL, D. A. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	051383	COMPL. DATE	05/03/1971	TOTAL DEPTH	20587	PERF.14178 - 14226			
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			77
07	1240 N	576	-0-	-664	-0-	576	2			N	-0-			77
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			77
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			77
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
PURYEAR UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	052495	COMPL. DATE	02/23/1972	TOTAL DEPTH	14240	PERF.14071 - 14127			
06	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
08	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
10	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
BROWN, -ET- -AL-		WELL #:		106	RRCID ->	078044	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.14941 - 14960			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WISE		WELL #:		1	RRCID ->	152090	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	20288	PERF.13840 - 13860			
06	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
07	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-			-0-
08	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
09	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
10	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-			-0-
*11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
ZYBACH		WELL #:		2026	RRCID ->	176571	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14440 - 14462			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
BUFFALO WALLOW (MORROW)				//CONT.//	13147 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056								
FILLINGMIM				WELL #:	1089	RRCID ->	211162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	21625	PERF.15084 - 15250	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1564	-0-	1564	1564	1564 2		Y	-0-			-0-
07	T. A.		875	-0-	875	2439	875 2		Y	-0-			-0-
08	T. A.		148	-0-	148	2587	76 1	66 2	Y	5	5 8		-0-
09	T. A.		108	-0-	108	2695	108 1		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2695			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2695			Y	2	2 8		-0-
-----													
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. KAY				WELL #:	130528 1	RRCID ->	260638	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	14475	PERF. 4420 - 4750	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CIMAREX ENERGY CO. ARDELL, GEORGE				WELL #:	153438 1	RRCID ->	049129	COMPL. DATE	07/11/1970	TOTAL DEPTH	15579	PERF.13918 - 13964	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	049130	COMPL. DATE	08/24/1970	TOTAL DEPTH	14575	PERF.14142 - 14479	
06	6060 X		5973	-0-	-87	-0-	5973 2		N	-0-			-0-
07	6262 X		5848	-0-	-414	-0-	5848 2		N	-0-			-0-
08	6262 X		5456	-0-	-806	-0-	5456 2		N	-0-			-0-
09	6060 X		5781	-0-	-279	-0-	5781 2		N	-0-			-0-
10	6169 X		6020	-0-	-149	-0-	6020 2		N	-0-			-0-
*11	6324 X		6324	-0-	-0-	-0-	6324 2		N	-0-			-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER, WILLIAM				WELL #:	875461 1	RRCID ->	064812	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	14994	PERF.14566 - 14577	
06	6810 X		6809	-0-	-1	-0-	6809 2		N	-0-			32
07	8060 X		7553	-0-	-507	-0-	7553 2		N	-0-			32
08	8060 X		7959	-0-	-101	-0-	7959 2		N	-0-			32
09	8169 X		8169	-0-	-0-	-0-	8169 2		N	-0-			32
*10	7759 X		7759	-0-	-0-	-0-	7759 2		N	-0-			32
11	7710 X	NO RPT		-0-	-7710	-0-			N	NO RPT			32
-----													
HUNTER, MYRLE				WELL #:	1	RRCID ->	076514	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	14888	PERF.14656 - 14671	
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
BUFFALO WALLOW (MORROW)													
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BRADSTREET UNIT 950639													
WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		11490 X	-0-	-0-	-11490	-0-				N	-0-		-0-
07		11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-				N	-0-		-0-
08		11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-				N	-0-		-0-
09		11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2		N	-0-		-0-
*10		10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2		N	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
FILLINGIM													
WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BUFFALO WALLOW (TEAS)													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL													
FILLINGIM-TEAS 073056													
WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518													
06		5048	3529	-0-	-1519	-0-	3529	2		N	-0-		-0-
07		4821	3449	-0-	-1372	-0-	3449	2		N	-0-		-0-
08		2895	2486	-0-	-409	-0-	2486	2		N	-0-		-0-
09		2010	1364	-0-	-646	-0-	1364	2		N	-0-		-0-
10		2501	2289	-0-	-212	-0-	2289	2		N	-0-		-0-
11		2010	3052	-0-	1042	1042	3052	2		N	-0-		-0-
-----													
BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW)													
PRESIDIO PETROLEUM LLC 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PEAK-WALSER 676084													
WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA)													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL													
NATALIE 875461													
WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314													
06		6810 #	5977	-0-	-833	-0-	5977	2		N	-0-		12
07		7037 #	6726	-0-	-311	-0-	6726	2		N	-0-		12
08		6944 #	982	-0-	-5962	-0-	982	2		N	-0-		12
09		6540 #	-0-	-0-	-6540	-0-				N	-0-		12
10		6727 #	6423	-0-	-304	-0-	6423	2		N	-0-		12
11		6510 #	NO RPT	-0-	-6510	-0-				N	NO RPT		12
-----													
BULER (MISSISSIPPIAN)													
COURSON OIL & GAS, INC. 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
MCCARTOR 182785													
WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534													
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BULER (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		13205 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
J-BREX COMPANY				427513									
MCLAIN				WELL #:	1	RRCID ->	202239	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9698 - 9712
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
MCLAIN, SAMUEL, -D-				WELL #:	1	RRCID ->	021942	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCCARTOR				WELL #:	1	RRCID ->	080600	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9599 - 9614
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			60
07	837 N	726	-0-	-111	-0-	-0-	725 3	1 9	N	-0-			61
08	806 N	693	-0-	-113	-0-	-0-	693 3		N	-0-			61
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	791 3	6 9	N	-0-			66
*10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-			66
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-			N	NO RPT			66
-----													
BULER, NORTH (MORROW, LOWER)				13207 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452									
MCLAIN, GLEN				WELL #:	1 L	RRCID ->	032272	COMPL. DATE	07/10/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9476 - 9488
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			-0-
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
-----													
BULER, NORTH (MORROW, UPPER)				13207 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
SMITH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	282045	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7022 - 8569
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
GRIFFIN, GLORIA				WELL #:	1	RRCID ->	060490	COMPL. DATE	10/11/1974	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	8501 - 8511
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		13207 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2	RRCID ->	193728	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF. 8666 - 8676
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCLAIN		WELL #:		3098	RRCID ->	243624	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8694 - 8706
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3071 3	2 9	N	2		180
07	2914 X	2859	-0-	-55	-0-	2856 3	3 9	N	3		183
08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 3		N	-0-		183
09	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 3		N	-0-		183
*10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 3		N	-0-		183
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT		183
-----											
BULER, SE. (LOWER MORROW)		13211 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395									
HOOVER 225		WELL #:		2	RRCID ->	178629	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10304 - 10318
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BUSSARD (MORROW UPPER)		13985 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206									
BUSSARD-CAMERON		WELL #:		1	RRCID ->	102774	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10782 - 10822
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)		13987 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
HUMPHREYS		WELL #:		1D	RRCID ->	227050	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	11144	PERF.10982 - 10992
06	4792 R	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2		N	-0-		69
07	4953 R	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2		N	-0-		69
08	4681 #	346	-0-	-4335	-0-	335 2	11 9	N	10	79 1	-0-
09	4800 #	-0-	-0-	-4800	-0-			N	-0-		-0-
10	4960 #	-0-	-0-	-4960	-0-			N	-0-		-0-
11	4800 #	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CNB (ATOKA)		14349 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
CITIZENS NATIONAL BANK		WELL #:		G 9	RRCID ->	147959	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 9250 - 9990
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER)													14857 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY													562560										
BROWNLEE													WELL #:	1	RRCID ->	133248	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9035 -	9044
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE					
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	40	1	19	2	N	-0-					198						
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	41	1	8	2	N	-0-					198						
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	47	1	34	2	N	-0-					198						
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	40	1	24	2	N	-0-					198						
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	44	1	10	2	N	-0-					198						
*11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	59	1	62	2	N	-0-					198						
-----																							
MCGARRAUGH													WELL #:	1	RRCID ->	134245	COMPL. DATE	03/19/1990	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	9028 -	9042
06		1260 X	1205	-0-	-55	-0-	418	1	787	2	N	-0-					-0-						
07		1302 X	512	-0-	-790	-0-	296	1	216	2	N	-0-					-0-						
08		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	494	1	975	2	N	-0-					-0-						
09		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	523	1	1143	2	N	-0-					-0-						
10		1302 X	627	-0-	-675	-0-	362	1	265	2	N	-0-					-0-						
11		1260 N	1215	-0-	-45	-0-	402	1	813	2	N	-0-					-0-						
-----																							
CAMBRIDGE (ATOKA)													15002 100	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
OVERFLOW ENERGY, LLC													628574										
DUKE SWD													WELL #:	3R	RRCID ->	214112	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	3740 -	5780
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
-----																							
REMORA OPERATING, LLC													701613										
LONGHOFER													WELL #:	1	RRCID ->	124050	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8754 -	8760
06		3189	3189	-0-	-0-	-0-	3181	2	8	9	N	7					162						
07		3296	3296	-0-	-0-	-0-	3294	2	2	9	N	2					164						
08		3251	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					164						
09		3126	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					164						
10		3168	3168	-0-	-0-	-0-	995	1	2173	2	N	-0-					164						
*11		3106	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					164						
-----																							
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC													704176										
DICKINSON 471													WELL #:	3H	RRCID ->	227857	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	9280 -	10342
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50						
-----																							
CAMBRIDGE (MORROW UPPER)													15002 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC													676084										
DUTCHER, W. H. -B-													WELL #:	1	RRCID ->	073596	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	7280 -	8838
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19						
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19						
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					19						

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)		//CONT.//		15002 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
LONGHOFER				WELL #:	1	RRCID ->	087023	COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9032 - 9036
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----													
CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)				15005 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	129272	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	7704 - 9669
06		377 N	377	-0-	-0-		376 3	1 9	N	1		105	
07		434 N	394	-0-	-40		386 3	8 9	N	7		112	
08		434 N	417	-0-	-17		398 3	19 9	N	17		129	
09		408 N	408	-0-	-0-		375 3	33 9	N	30		159	
*10		413 N	413	-0-	-0-		384 3	29 9	N	26	153 1	32	
11		390 N	NO RPT	-0-	-390		-0-		N	NO RPT		32	
-----													
REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: OCHILTREE					
LONGHOFER				WELL #:	2	RRCID ->	093633	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9270 - 9292
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: OCHILTREE					
PARNELL 475				WELL #:	8	RRCID ->	223904	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8753 - 8769
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		27	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		27	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		27	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		27	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		27	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		27	
-----													
CAMP (MORROW, LOWER)				15047 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
COURSON				WELL #:	1572	RRCID ->	190887	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8997 - 9009
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER)		15164 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
CAMPBELL		WELL #: 1011		RRCID -> 078914		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 11785		PERF. 11640 - 11648		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		-0-			-0-
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		-0-			-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		-0-			-0-
09	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		-0-			-0-
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		-0-			-0-
*11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2219	2	1 9	1	1 8		-0-

  

CANADIAN (DOUGLAS)		15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
B. JARVIS & SONS		WELL #: 4215		RRCID -> 270795		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 11851		PERF. 7270 - 7320		
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		-0-			-0-
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		-0-			-0-
08	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3		-0-			-0-
09	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1048	3		-0-			-0-
10	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3		-0-			-0-
11	1050 N	970	-0-	-80	-0-	970	3		-0-			-0-

  

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: HEMPHILL				
HUMPHREYS		WELL #: 1038		RRCID -> 175570		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 19061		PERF. 6991 - 7113		
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		-0-			42
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		-0-			42
08	558 N	82	-0-	-476	-0-	82	2		-0-			42
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				-0-			42
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				-0-			42
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				NO RPT			42

  

HUMPHREYS		WELL #: 2038		RRCID -> 175584		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7108 - 7124		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			88
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			88

  

HUMPHREYS		WELL #: 3038		RRCID -> 178609		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7074 - 7256		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			490
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			490
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			490
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			490
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			490
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			490

  

HUMPHREYS		WELL #: 4038		RRCID -> 189289		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7080 - 7118		
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		-0-			103
07	930 N	858	-0-	-72	-0-	858	2		-0-			103
08	899 N	675	-0-	-224	-0-	675	2		-0-	103 1		-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				-0-			-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				NO RPT			-0-

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HUMPHREYS		WELL #:		5038	RRCID ->	192339	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7008 - 7118		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9	N	3	291
07		1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1458	2	4	9	N	4	295
08		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	2	2	9	N	2	297
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1414	2	2	9	N	2	299
*10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	2	7	9	N	6	305
11		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT	305

CANADIAN (MORROW LO)				15211 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102 L	RRCID ->	049047	COMPL. DATE	09/24/1970	TOTAL DEPTH	12714	PERF.12600 - 12676	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BRIANARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	191533	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11244 - 12640	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)				15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102	RRCID ->	049048	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11252 - 12676	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	049646	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11244 - 12640	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAINARD, E. S. F. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	066267	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	12570	PERF.10949 - 10960	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----  
 CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 FROST, MARY E. WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

-----  
 JARVIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

06		T. A.	205	-0-	205	205	2				N	-0-					54
07		T. A.	167	-0-	167	372	2				N	-0-					54
08		T. A.	119	-0-	119	491	2				N	-0-					54
09		T. A.	84	-0-	84	575	2				N	-0-					54
10		T. A.	61	-0-	61	636	2				N	-0-					54
11		T. A.	58	-0-	58	694	2				N	-0-					54

-----  
 BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148

06		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2	6	9		N	5					23
07		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2	4	9		N	4					27
08		1829 N	1754	-0-	-75	-0-	2	1	9		N	1					28
09		2100 N	1320	-0-	-780	-0-	2	10	9		N	9					37
10		2170 N	1092	-0-	-1078	-0-	2				N	-0-					37
*11		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					37

-----  
 UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206  
 GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

-----  
 CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 URSCHER, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

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

-----  
 URSCHER, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

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

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.// 15214 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 057329		COMPL. DATE 11/07/1973		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		N	-0-			97
07	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2950 2	33 9	N	30			127
08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3033 2	2 9	N	2			129
09	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2963 2	6 9	N	5			134
10	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2981 2	7 9	N	6			140
*11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2927 2	4 9	N	4			144
-----												
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 2		RRCID -> 057346		COMPL. DATE 12/04/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901				
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1370 2	3 9	N	3			152
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1872 2	6 9	N	5			157
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1827 2	2 9	N	2			159
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1725 2	3 9	N	3			162
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1720 2	2 9	N	2			164
*11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1684 2	7 9	N	6			170
-----												
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 3		RRCID -> 057347		COMPL. DATE 12/20/1973		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913				
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		N	-0-			129
07	2387 N	2268	-0-	-119	-0-	2268 2		N	-0-			129
08	2449 N	2337	-0-	-112	-0-	2336 2	1 9	N	1			130
09	2340 N	2283	-0-	-57	-0-	2283 2		N	-0-			130
10	2263 N	1748	-0-	-515	-0-	1748 2		N	-0-			130
*11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		N	-0-			130
-----												
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 5		RRCID -> 057941		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892				
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 6		RRCID -> 058485		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 8		RRCID -> 059585		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898				
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-
-----												
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 7		RRCID -> 059828		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858				
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2387 2	8 9	N	7			112
07	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2697 2	13 9	N	12			124
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N	-0-			124
09	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-			124
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		N	-0-			124
*11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		N	-0-			124

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		10	RRCID ->	060694	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6936 - 7014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		11	RRCID ->	060743	COMPL. DATE	01/15/1975	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6854 - 6894		
06	2100 N	1946	-0-	-154	-0-	1946	2			N	-0-			19
07	2170 N	2149	-0-	-21	-0-	2149	2			N	-0-			19
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-			19
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			19
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			19
11	2100 N	2068	-0-	-32	-0-	2068	2			N	-0-			19
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		16	RRCID ->	062286	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	6829 - 7046		
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
URSHEL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	088950	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	6766 - 6832		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		17 A	RRCID ->	093020	COMPL. DATE	03/28/1981	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6893 - 6928		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		20	RRCID ->	093467	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	6947 - 6982		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)														
//CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2		N	-0-			25
07		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			25
08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			25
09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			25
10		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			25
*11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			25
-----														
URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932														
06		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	30	1	2555	2	N	8		97
							9	9						
07		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	31	1	2759	2	N	13		110
							14	9						
08		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	31	1	2665	2	N	17		127
							19	9						
09		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	30	1	2376	2	N	15		142
							17	9						
10		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	31	1	2888	2	N	5		147
							6	9						
*11		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	30	1	2615	2	N	7		154
							8	9						
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965														
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			99
07		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			99
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			99
09		1650 N	1289	-0-	-361	-0-	1289	2		N	-0-			99
*10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			99
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT			99
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045														
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
*11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
-----														
UPLAND RESOURCES LLC 878931														
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		15215 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
NIX, WILLIAM DALE -R-		WELL #: 1089		RRCID -> 053186		COMPL. DATE 08/07/1972		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-	-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-	-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-

  

YOKLEY, MAE E. -D-		15215 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 1098		RRCID -> 053382		COMPL. DATE 05/07/1968		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

NIX, DALE -J-		15215 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 2090		RRCID -> 053573		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

FRASS		15215 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 1098		RRCID -> 053618		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514					
06	1740 N	1460	-0-	-280	-0-	1460	2	N	-0-	-0-	84
07	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2	N	-0-	-0-	84
08	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2	N	-0-	-0-	84
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-	-0-	84
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-	-0-	84
11	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2	N	-0-	-0-	84

  

FRASS		15215 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 2099		RRCID -> 053930		COMPL. DATE 11/16/1972		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720					
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-	28
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-	-0-	28
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2	N	-0-	-0-	28
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	-0-	28
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-	-0-	28
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-	28

  

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
NIX		WELL #: 1082		RRCID -> 189069		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
NIX		WELL #:		2082	RRCID ->	191473	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6641 - 6705	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
NIX "A"		WELL #:		1091	RRCID ->	193225	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 6596 - 6607	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
NIX "A"		WELL #:		3091	RRCID ->	197654	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6597 - 6659	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		43
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		43
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	43 7	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)				15215 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WEBB, ARTHUR		WELL #:		1124	RRCID ->	047976	COMPL. DATE	02/05/1970	TOTAL DEPTH	12458	PERF.11800 - 12044	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
NIX, DALE -J-		WELL #:		1090	RRCID ->	048362	COMPL. DATE	05/19/1970	TOTAL DEPTH	11966	PERF.11926 - 11947	
06	3000 N	3136	-0-	136	136	3136 2			N	-0-		174
07	3100 N	3105	-0-	5	141	3105 2			N	-0-		174
08	3100 N	3391	-0-	291	432	3391 2			N	-0-		174
09	3688 X	3256	-0-	-432	-0-	3256 2			N	-0-		174
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2			N	-0-		174
*11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3370 2	6 9		N	5		179
-----												
FRASS -107-		WELL #:		2107	RRCID ->	166103	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	12161	PERF.11964 - 11984	
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2			N	-0-		119
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	870 2	6 9		N	5		124
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	840 2	6 9		N	5		129
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	798 2	6 9		N	5		134
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2			N	-0-		134
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2			N	-0-		134



CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		//CONT.//		15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WEBB		WELL #:		3124	RRCID ->	227452	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11776 - 11960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1680 N	776	-0-	-904	-0-	776 2	N	-0-		-0-
07		1705 N	1098	-0-	-607	-0-	1098 2	N	-0-		-0-
08		1705 N	1059	-0-	-646	-0-	1059 2	N	-0-		-0-
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-		-0-
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-		-0-
*11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-		-0-
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HEMPHILL			
FRASS		WELL #:		3100	RRCID ->	209915	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11764	PERF.11699 - 11730
06		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	N	-0-		-0-
07		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-		N	-0-		-0-
08		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-		-0-
09		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-		N	-0-		-0-
*10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL			
KELLY		WELL #:		2106	RRCID ->	193362	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	11708	PERF.11662 - 11686
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		87
07		3100 N	3698	-0-	598	598	3698 2	N	-0-		87
08		3100 N	3500	-0-	400	998	3500 2	N	-0-		87
09		3000 N	3304	-0-	304	1302	3304 2	N	-0-		87
*10		4531 X	3229	-0-	-1302	-0-	3229 2	N	-0-		87
11		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		87
-----											
CANADIAN, SE (DOUGLAS)				15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205							
WELLS, J. O.		WELL #:		1095	RRCID ->	071197	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7554 - 7580
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
ANDERSON RANCH 97		WELL #:		1	RRCID ->	207088	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7469 - 7652
06		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	583 2	N	3		3
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		3
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-		3
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		3
*11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		3
-----											
WELLS, J. O.		WELL #:		2096	RRCID ->	207527	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7434 - 7495
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-		47
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		47
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		47
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		47
10		527 N	491	-0-	-36	-0-	491 2	N	-0-		47
*11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	515 2	N	1		48

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366								
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	869	2	6	9	N	5					126
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1	101	1			26
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					26
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					26
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					26
*11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					26
-----																
SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620								
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	735	2	62	9	N	56	77	1			62
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	763	2	67	9	N	61	113	1			10
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	757	2	69	9	N	63					73
09	810 N	793	-0-	-17	-0-	736	2	57	9	N	52	82	1			43
10	837 N	824	-0-	-13	-0-	761	2	63	9	N	57					100
*11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	741	2	70	9	N	64	97	1			67
-----																
YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MATHERS		WELL #: 9		RRCID -> 051970		COMPL. DATE 12/17/1971		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258								
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	Y	3					3
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1128	2	4	9	Y	4					7
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	2	3	9	Y	3					10
09	1020 N	984	-0-	-36	-0-	984	2			Y	-0-					10
10	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1022	2	6	9	Y	5					15
*11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	Y	7					22

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MATHERS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 052171		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MATHERS RANCH 157		WELL #: 13		RRCID -> 052360		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 052578		COMPL. DATE 05/13/1972		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 052624		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136				
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	977	2		Y	-0-		5
07	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2		Y	-0-		5
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		Y	-0-		5
09	990 N	882	-0-	-108	-0-	882	2		Y	-0-		5
10	930 N	853	-0-	-77	-0-	62	1	791	2	Y	-0-	5
*11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	72	1	757	2	Y	-0-	5

MATHERS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 053608		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131				
06	T. A.	30	-0-	30	30	30	1		Y	-0-		5
07	T. A.	31	-0-	31	61	31	1		Y	-0-		5
08	T. A.	31	-0-	31	92	31	1		Y	-0-		5
09	T. A.	30	-0-	30	122	30	1		Y	-0-		5
10	T. A.	31	-0-	31	153	31	1		Y	-0-		5
11	T. A.	30	-0-	30	183	30	1		Y	-0-		5

SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 053688		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436				
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-		107
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1178	2	11	9	N	-0-	117
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	N	-0-	122
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1132	2	14	9	N	-0-	135
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1175	2	25	9	N	-0-	3
*11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1105	2	6	9	N	-0-	8

STUDER		WELL #: 2		RRCID -> 053972		COMPL. DATE 08/17/1972		TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
BROWN, J. T., ET AL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	054815	COMPL. DATE	03/22/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7285 - 7343
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2248	2	66	9	N	60	160
07	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2348	2	15	9	N	14	174
08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2440	2	43	9	N	39	29
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2293	2	42	9	N	38	67
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2412	2	19	9	N	17	84
*11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2250	2	40	9	N	36	120

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055197	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7008 - 7331
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GAME		WELL #:		1	RRCID ->	055539	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6950 - 7038
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -B-		WELL #:		2	RRCID ->	055689	COMPL. DATE	07/16/1973	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7131 - 7408
06	810 N	777	-0-	-33	-0-	777	2		N	-0-		75
07	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	2		N	-0-		75
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	938	2	10	9	N	9	84
09	780 N	718	-0-	-62	-0-	715	2	3	9	N	3	87
10	837 N	606	-0-	-231	-0-	606	2		N	-0-		87
11	900 N	590	-0-	-310	-0-	590	2		N	-0-		87

STUDER, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	058143	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	6926 - 7140
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-	119 1	5
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-		5
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-		5
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2	7
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-		7
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	607	2	11	9	N	10	17

SHALLER, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	058270	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7300 - 7442
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #:		1216	RRCID ->	059471	COMPL. DATE	09/05/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6896 - 7105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
HILDENBRAND		WELL #: 1		RRCID -> 062353		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
COLEMAN-GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 062727		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HOOVER, LOUISE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 063196		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TEAGUE LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 064548		COMPL. DATE 12/04/1975		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116					
06	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	2		N	-0-			89
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			89
08	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2		N	-0-			89
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			89
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2		N	-0-			89
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	2		N	-0-			89
-----													
HOOVER		WELL #: 2		RRCID -> 065205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829					
06	T. A.	1033	-0-	1033	1033	1033	2		Y	-0-			42
07	T. A.	1113	-0-	1113	2146	1113	2		Y	-0-			42
08	T. A.	1219	-0-	1219	3365	1219	2		Y	-0-			42
09	T. A.	1152	-0-	1152	4517	1152	2		Y	-0-			42
10	T. A.	1240	-0-	1240	5757	1240	2		Y	-0-			42
*11	3000 N	1077	-0-	-1923	3834	1077	2		Y	-0-			42
-----													
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 2		RRCID -> 067041		COMPL. DATE 06/24/1976		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146					
06	1290 N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2		N	-0-			97
07	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2		N	-0-			97
08	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	1216	2		N	-0-			97
09	1230 N	1104	-0-	-126	-0-	1104	2		N	-0-			97
10	1271 N	1026	-0-	-245	-0-	1026	2		N	-0-			97
11	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	1132	2		N	-0-			97
-----													
LITTLE 43		WELL #: 1043 U		RRCID -> 069294		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581					
06	T. A.	683	-0-	683	683	30	1	653	2	Y	-0-		1
07	T. A.	719	-0-	719	1402	31	1	688	2	Y	-0-		1
08	T. A.	704	-0-	704	2106	31	1	673	2	Y	-0-		1
09	T. A.	728	-0-	728	2834	30	1	698	2	Y	-0-		1
10	T. A.	795	-0-	795	3629	31	1	764	2	Y	-0-		1
*11	3000 N	742	-0-	-2258	1371	30	1	712	2	Y	-0-		1

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MATHERS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 069593		COMPL. DATE 10/04/1971		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	480 N	360	-0-	-120	-0-	358 2	2 9	Y	2			5
07	496 N	3	-0-	-493	-0-	3 2		Y	-0-			5
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			5
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			5
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
-----												
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 069727		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 10		RRCID -> 070673		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 9		RRCID -> 070845		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496				
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		N	-0-			-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-			-0-
*11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-			-0-
-----												
MATHERS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 073515		COMPL. DATE 08/13/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073518		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238				
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1097	-0-	-515	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
08	1612 N	5	-0-	-1607	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-			-0-
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-			-0-
*11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-			-0-
-----												
SHALLER, FRANK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073956		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156				
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			142
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			142
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			142
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			142
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			142
11	750 N	720	-0-	-30	-0-	720 2		N	-0-			142

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
SHALLER, FRANK -C-		WELL #:		2155	RRCID ->	073957	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7068 - 7292		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			67
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			67
08	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1671	2			N	-0-			67
09	1650 N	1565	-0-	-85	-0-	1565	2			N	-0-			67
10	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	1426	2			N	-0-			67
11	1620 N	1500	-0-	-120	-0-	1500	2			N	-0-			67
-----														
WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #:		3150	RRCID ->	075622	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7316 - 7353		
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			28
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			28
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			28
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			28
10	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	1101	2	8	9	N	7			35
11	1230 N	491	-0-	-739	-0-	489	2	2	9	N	2			37
-----														
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #:		11UT	RRCID ->	076875	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7258 - 7385		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MATHERS RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	077143	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7082 - 7170		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MATHERS RANCH 167		WELL #:		27	RRCID ->	077224	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6945 - 7052		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-			-0-
-----														
SHALLER, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	077428	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7304 - 10450		
06	T. A.	1061	-0-	1061	1061	1061	2			Y	-0-			80
07	T. A.	1084	-0-	1084	2145	1084	2			Y	-0-			80
08	T. A.	1068	-0-	1068	3213	1068	2			Y	-0-			80
09	T. A.	994	-0-	994	4207	994	2			Y	-0-			80
10	T. A.	1015	-0-	1015	5222	1015	2			Y	-0-			80
*11	3000 N	799	-0-	-2201	3021	799	2			Y	-0-			80
-----														
MATHERS RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	077922	COMPL. DATE	03/26/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7058 - 7120		
06	780 N	350	-0-	-430	-0-	240	1	110	2	Y	-0-			28
07	806 N	248	-0-	-558	-0-	248	1			Y	-0-			28
08	806 N	248	-0-	-558	-0-	248	1			Y	-0-			28
09	360 N	240	-0-	-120	-0-	240	1			Y	-0-			28
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			Y	-0-			28
11	T. A.	240	-0-	240	240	240	1			Y	-0-			28

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MATHERS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 078340		COMPL. DATE 05/11/1978		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GAME		WELL #: 3		RRCID -> 080954		COMPL. DATE 08/18/1978		TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 4		RRCID -> 085396		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 085397		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MATHERS RANCH 167		WELL #: 37		RRCID -> 087491		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHALLER, FRANK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 087643		COMPL. DATE 04/16/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184				
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2058	2	7	9	N	6	84
07	1550 N	1474	-0-	-76	-0-	1474	2			N	-0-	84
08	1984 N	804	-0-	-1180	-0-	804	2			N	-0-	84
09	2070 N	1168	-0-	-902	-0-	1161	2	7	9	N	6	90
10	1488 N	620	-0-	-868	-0-	620	2			N	-0-	90
11	780 N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-	90
-----												
MATHERS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 087832		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075				
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-	-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-	-0-
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-	-0-
09	300 N	240	-0-	-60	-0-	240	2			Y	-0-	-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-	-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-	-0-



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 088518		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-		13
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		Y	-0-		13
08	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2		Y	-0-		13
09	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	2		Y	-0-		13
10	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2		Y	-0-		13
*11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-		13
-----												
STUDER				WELL #: 6		RRCID -> 090751		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228		
06	14B DENY	1135	-0-	1135	2309	30	1	1105	2	Y	-0-	65
07	14B DENY	1167	-0-	1167	3476	31	1	1135	2	Y	1	66
						1	9					
08	14B DENY	1174	-0-	1174	4650	31	1	1141	2	Y	2	68
						2	9					
09	14B DENY	1217	-0-	1217	5867	30	1	1186	2	Y	1	69
						1	9					
10	14B DENY	1301	-0-	1301	7168	31	1	1270	2	Y	-0-	69
*11	3000 N	1117	-0-	-1883	5285	30	1	1087	2	Y	-0-	69
-----												
CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-				WELL #: 3118		RRCID -> 096924		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-				WELL #: 12		RRCID -> 098834		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518		
06	570 N	345	-0-	-225	-0-	345	2			N	-0-	84
07	589 N	417	-0-	-172	-0-	417	2			N	-0-	84
08	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-	84
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-	84
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-	84
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-	84
-----												
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-				WELL #: 7		RRCID -> 098848		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
KILLEBREW, WALTER S.				WELL #: 3119		RRCID -> 099813		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546		
06	2250 N	2229	-0-	-21	-0-	2229	2			N	-0-	-0-
07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-	-0-
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-	-0-
09	2220 N	2205	-0-	-15	-0-	2205	2			N	-0-	-0-
10	2325 N	2222	-0-	-103	-0-	2222	2			N	-0-	-0-
11	2250 N	1658	-0-	-592	-0-	1658	2			N	-0-	-0-

-----

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

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

-----

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

06	840	N	730	-0-	-110	-0-	-0-	730	2				N	-0-					65	
07	868	N	678	-0-	-190	-0-	-0-	678	2				N	-0-					65	
08	868	N	636	-0-	-232	-0-	-0-	636	2				N	-0-					65	
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	-0-	588	2				N	-0-					65	
10	682	N	586	-0-	-96	-0-	-0-	586	2				N	-0-					65	
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	-0-	533	2				N	-0-					65	

-----

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-					-0-	
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-					-0-	
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	2				N	-0-					-0-	
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	2				N	-0-					-0-	
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-					-0-	
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-					-0-	

-----

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096

06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2	40	9	N	36	186	1				35	
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2				N	-0-					35	
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2	11	9	N	10					45		
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2	3	9	N	3					48		
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2				N	-0-				48		
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2	15	9	N	14					62		

-----

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2	3	9	N	3						26	
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	2	8	9	N	7						33	
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2	14	9	N	13						46	
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2	10	9	N	9						55	
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1688	2	18	9	N	16						71	
*11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2	11	9	N	10						81	

-----

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

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

-----

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2				N	-0-					20	
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2				N	-0-					20	
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2	9	9	N	8						28	
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2				N	-0-					28	
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2	6	9	N	5						33	
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2				N	-0-					33	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
RESERVE				WELL #:	5	RRCID ->	131100	COMPL. DATE	03/28/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7028 - 7092			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-				-0-
11		T. A.	14	-0-	14	37	14	2			N	-0-				-0-
-----																
URSHEL				WELL #:	5049	RRCID ->	139781	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6950 - 7077			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
URSHEL				WELL #:	603	RRCID ->	139782	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7004 - 7072			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
URSHEL				WELL #:	703	RRCID ->	146935	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7074 - 7122			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
STATE				WELL #:	5156	RRCID ->	147463	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7066 - 7219			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
CAMPBELL				WELL #:	402	RRCID ->	148833	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7130 - 7176			
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	N	5				115
07		899 N	845	-0-	-54	-0-	843	2	2	9	N	2				117
08		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-				117
09		870 N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-				117
10		837 N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-				117
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				117
-----																
HUMPHREYS, L.P.				WELL #:	5	RRCID ->	158395	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7338 - 7376			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 208		RRCID -> 159598		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOOVER 52				WELL #: 2		RRCID -> 170689		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7964 - 7980				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOOVER				WELL #: 2085		RRCID -> 194600		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 8069		PERF. 7615 - 7819				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOOVER 52				WELL #: 3		RRCID -> 195565		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7974 - 7984				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUMPHREYS				WELL #: 3036		RRCID -> 199144		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 7042 - 7140				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUMPHREYS				WELL #: 5036		RRCID -> 199148		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 7322		PERF. 7058 - 7100				
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
-----																
STUDER				WELL #: 7		RRCID -> 200217		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7040 - 7136				
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					9
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					9
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					9
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					9
10	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					9
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					9

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		RRCID -> 202667		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164									
STATE		WELL #: 2156															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
STUDER 2				WELL #: 8		RRCID -> 203147		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040							
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	15	1	741	2	Y	-0-					4	
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	16	1	1060	2	Y	-0-					4	
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	16	1	1074	2	Y	-0-					4	
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	15	1	1016	2	Y	-0-					4	
10	1023 N	964	-0-	-59	-0-	16	1	948	2	Y	-0-					4	
11	T. A.	936	-0-	936	936	15	1	921	2	Y	-0-					4	
-----																	
MATHERS RANCH 167				WELL #: 45		RRCID -> 203774		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
MATHERS RANCH 157				WELL #: 7		RRCID -> 208354		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
BOBCAT OPERATING				077686		RRCID -> 064948		COMPL. DATE 01/22/1976		TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032							
CANADIAN WILDCATS				WELL #: 02/03/1999													
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48	
-----																	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851		RRCID -> 146310		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7312 - 7318							
CAMPBELL				WELL #: 1058													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
CAMPBELL		WELL #:		3058	RRCID ->	159972	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7527 - 7555	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1895 3	7 9	N	6			180
07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1974 3	3 9	N	3			183
08		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	-0-			183
09		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		N	-0-			183
*10		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-			183
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			183
-----													
ISAACS		WELL #:		5	RRCID ->	188959	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6977 - 7052	
06		2790 X	308	-0-	-2482	-0-	184 3	124 9	N	113	184 1		278
07		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3826 3	87 9	N	79			357
08		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2865 3	61 9	N	55	178 1		234
09		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2726 3	88 9	N	80	179 1		135
*10		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3005 3	128 9	N	116			251
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			251
-----													
CH-SEON INC.		WELL #:		142214	RRCID ->	091094	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7380	
GRACIA -117-				1									
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #:		153429	RRCID ->	060366	COMPL. DATE	12/13/1974	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6960 - 6966	
ISAACS 207				1									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ISAACS 207		WELL #:		4	RRCID ->	115115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11359	PERF.	6921 - 6949	
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	478 3	3 9	N	3			70
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			70
08		465 N	408	-0-	-57	-0-	408 3		N	-0-			70
09		450 N	420	-0-	-30	-0-	411 3	9 9	N	8			78
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	468 3	4 9	N	4			82
*11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	455 3	3 9	N	3			85
-----													
ISAACS 207		WELL #:		3	RRCID ->	279801	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	6950 - 6976	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785									
HOOVER SWD				WELL #:	1	RRCID ->	255528	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 4340 - 6060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
MCQUIDDY F				WELL #:	2	RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7352 - 7362	
06	1830 N	1755	-0-	-75	-0-	390	1	1365	3	N	-0-		-0-
07	2077 N	1574	-0-	-503	-0-	351	1	1223	3	N	-0-		-0-
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	403	1	1529	3	N	-0-		-0-
09	1770 N	1593	-0-	-177	-0-	390	1	1203	3	N	-0-		-0-
10	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	338	1	1131	3	N	-0-		-0-
11	1860 N	1553	-0-	-307	-0-	390	1	1163	3	N	-0-		-0-
-----													
CORY, KENNETH W. LTD.				180351									
HUMPHREYS, MARGUERITE				WELL #:	1	RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 7170 - 7397	
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-		13
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-		13
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-		13
09	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-		13
10	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-		13
11	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-		13
-----													
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
JONES				WELL #:	2	RRCID ->	219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 7190 - 7216	
06	870 N	695	-0-	-175	-0-	12	1	683	2	N	-0-		158
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	8	1	700	2	N	-0-		158
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	10	1	691	2	N	-0-		158
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	685	2	N	-0-		158
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	12	1	717	2	N	-0-		158
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	18	1	636	2	N	-0-	3	161
-----													
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
SHALLER				WELL #:	1	RRCID ->	056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 7192 - 7370	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		78
-----													
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
LEWIS				WELL #:	1047	RRCID ->	135898	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7074 - 7096	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175												
FLOWERS, GILMAN				WELL #: 1	RRCID -> 055405	COMPL. DATE	06/04/1973	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7290 - 7348					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS, GILMAN				WELL #: 2 U	RRCID -> 065652	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7414 - 10710					
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
-----																
FLOWERS, LOIS				WELL #: 2 U	RRCID -> 067578	COMPL. DATE	09/03/2020	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	7485 - 7506					
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
-----																
FLOWERS				WELL #: 2040	RRCID -> 069594	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7400 - 7490					
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	30	1	1207	2	N	-0-					44
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	31	1	1233	2	N	-0-					44
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	31	1	1232	2	N	-0-					44
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	30	1	1195	2	N	-0-					44
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	31	1	1223	2	N	-0-					44
*11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	30	1	1186	2	N	-0-					44
-----																
FLOWERS, GILMAN				WELL #: 3	RRCID -> 069669	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7190 - 7248					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS, LOIS				WELL #: 3	RRCID -> 070006	COMPL. DATE	02/16/1977	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7408 - 7510					
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	2	N	-0-					147
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	31	1	117	2	N	-0-					147
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	-0-					147
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	30	1	110	2	N	-0-					147
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	31	1	104	2	N	-0-					147
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	2	N	-0-					147
-----																
ROY				WELL #: 1	RRCID -> 133590	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7309 - 7335					
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	2	N	-0-					55
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	31	1	400	2	N	-0-					55
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	31	1	382	2	N	-0-					55
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	30	1	366	2	N	-0-					55
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	31	1	399	2	N	-0-					55
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	-0-					55



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LONE STAR OIL & GAS				507244										
URSCHHEL -3-				WELL #: 4	RRCID -> 105391	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6990 - 7110			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473										
LINDLEY, J.B.				WELL #: 1	RRCID -> 058886	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7052 - 7210			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
LINDLEY				WELL #: 2	RRCID -> 079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6766 - 6797			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LINDLEY				WELL #: 4	RRCID -> 092227	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6806 - 6910			
06		450 N	417	-0-	-33	-0-	30 1	387 2	N	-0-				-0-
07		465 N	426	-0-	-39	-0-	31 1	395 2	N	-0-				-0-
08		434 N	426	-0-	-8	-0-	31 1	395 2	N	-0-				-0-
09		420 N	415	-0-	-5	-0-	30 1	385 2	N	-0-				-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	31 1	403 2	N	-0-				-0-
11		420 N	419	-0-	-1	-0-	30 1	389 2	N	-0-				-0-
LINDLEY				WELL #: 5	RRCID -> 108744	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6818 - 7037			
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	30 1	37 2	N	-0-				-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	31 1	39 2	N	-0-				-0-
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	31 1	23 2	N	-0-				-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986										
WRIGHT, JOHN T. SEC. -116-				WELL #: 1	RRCID -> 090604	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	7346 - 7380			
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)			//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
JONES TRUST "21"			WELL #:	1	RRCID -> 191966	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7180 -	7210			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
-----															
JONES TRUST "21"			WELL #:	2	RRCID -> 193610	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7226 -	7236			
06	3150	X	1446	-0-	-1704	-0-	22	1	1424	2	N	-0-			81
07	2511	X	1119	-0-	-1392	-0-	24	1	1087	2	N	7			88
							8	9							
08	2387	X	1582	-0-	-805	-0-	30	1	1552	2	N	-0-			88
09	1950	X	925	-0-	-1025	-0-	184	1	741	2	N	-0-			88
10	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	609	1	1190	2	N	13			101
							14	9							
11	1530	X	1477	-0-	-53	-0-	581	1	896	2	N	-0-			101
-----															
JONES TRUST "21"			WELL #:	3	RRCID -> 193759	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7208 -	7228			
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	N	-0-			2
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	2	N	-0-			2
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	31	1	82	2	N	-0-			2
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	46	1	78	2	N	-0-			2
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	72	1	84	2	N	-0-			2
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	79	1	80	2	N	-0-			2
-----															
ISAACS "126"			WELL #:	1	RRCID -> 198055	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	7516 -	7614			
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	30	1	1665	2	N	21			63
							23	9							
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	31	1	1745	2	N	7			70
							8	9							
08	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	26	1	1600	2	N	15			85
							17	9							
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	30	1	1697	2	N	17			102
							19	9							
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	31	1	1783	2	N	5			107
							6	9							
*11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	30	1	1688	2	N	10			117
							11	9							
-----															
WRIGHT, LUCILLE "D"			WELL #:	1	RRCID -> 207180	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7380 -	7400			
06	2430	N	2421	-0-	-9	-0-	30	1	2291	2	N	91	188	1	177
							100	9							
07	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	31	1	2346	2	N	88			265
							97	9							
08	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	31	1	2346	2	N	110	183	1	192
							121	9							
09	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	30	1	2280	2	N	90	188	1	94
							99	9							
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	31	1	2429	2	N	45			139
							50	9							
*11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	30	1	2317	2	N	79			218
							87	9							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
HOOVER "85"		WELL #: 1		RRCID -> 207549		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	2	N	-0-	33	
07	403 N	355	-0-	-48	-0-	31	1	324	2	N	-0-	33	
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	31	1	332	2	N	-0-	33	
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	30	1	317	2	N	2	35	
						2	9						
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	-0-	35	
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	30	1	327	2	N	-0-	35	
-----													
ISAACS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 209060		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420				
06	870 N	852	-0-	-18	-0-	28	1	802	2	N	20	72	
						22	9						
07	899 N	789	-0-	-110	-0-	25	1	752	2	N	11	83	
						12	9						
08	930 N	826	-0-	-104	-0-	26	1	778	2	N	20	103	
						22	9						
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	819	2	N	12	115	
						13	9						
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	27	142	
						30	9						
*11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	-0-	142	
-----													
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378				
06	930 N	891	-0-	-39	-0-	30	1	829	2	N	29	191 1	27
						32	9						
07	961 N	918	-0-	-43	-0-	31	1	856	2	N	28	55	
						31	9						
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	854	2	N	42	97	
						46	9						
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	824	2	N	43	140	
						47	9						
10	930 N	834	-0-	-96	-0-	30	1	772	2	N	29	169	
						32	9						
11	900 N	870	-0-	-30	-0-	30	1	804	2	N	33	202	
						36	9						
-----													
FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 91		RRCID -> 227988	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7262	- 7296		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	30 1	565 2	N	-0-			130
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	31 1	636 2	N	-0-			130
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	31 1	640 2	N	-0-			130
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	30 1	689 2	N	10			140
						11 9						
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	31 1	711 2	N	1			141
						1 9						
*11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	30 1	797 2	N	-0-			141
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY		638486		WELL #: 1220		RRCID -> 058542	COMPL. DATE 05/23/1974	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7310	- 7338		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ISAACS-SIMPSON		WELL #: 1214		RRCID -> 058785	COMPL. DATE 06/11/1974	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7120	- 7196				
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			137
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			137
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			137
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			137
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			137
-----												
ISAACS-SIMPSON		WELL #: 1208		RRCID -> 088188	COMPL. DATE 05/27/1980	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7068	- 7094				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAMPBELL		WELL #: 1050		RRCID -> 089933	COMPL. DATE 04/17/1980	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 7142	- 7209				
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			223
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			223
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			223
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			223
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			223
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			223
-----												
ISAACS-SIMPSON		WELL #: 3214		RRCID -> 099510	COMPL. DATE 02/23/1982	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 7033	- 7046				
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3547 3	9 9	N	8			220
07	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3106 3	3 9	N	3			223
08	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3309 3	8 9	N	7			230
09	3480 X	3448	-0-	-32	-0-	3441 3	7 9	N	6	183 1		53
10	3596 X	3247	-0-	-349	-0-	3235 3	12 9	N	11			64
*11	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3652 3	18 9	N	16			80

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
JARVIS -213-		WELL #:		4213	RRCID ->	104324	COMPL. DATE	12/14/1982	TOTAL DEPTH	7260	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ISAACS -210-		WELL #:		5210	RRCID ->	107653	COMPL. DATE	09/03/1983	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7110 - 7134				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ISAACS -209-		WELL #:		7209	RRCID ->	119303	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7054 - 7094				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ISAACS -212-		WELL #:		2212	RRCID ->	129561	COMPL. DATE	12/19/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 6925 - 7039				
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-				-0-
07	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	1137	3			N	-0-				-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-				-0-
09	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-				-0-
*10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-				-0-
11	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230	3			N	-0-				-0-
-----															
ISAACS -210-		WELL #:		6210	RRCID ->	150675	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7436	PERF. 7050 - 7148				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
-----															
FLOWERS		WELL #:		31	RRCID ->	151706	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7118 - 7130				
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1574	3	10 9	N	9					80
07	1767 N	1381	-0-	-386	-0-	1377	3	4 9	N	4					84
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1653	3	3 9	N	3					87
09	1590 N	1497	-0-	-93	-0-	1496	3	1 9	N	1					88
*10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-					88
11	1590 N	1464	-0-	-126	-0-	1464	3		N	-0-					88
-----															
ISAACS -210-		WELL #:		7210	RRCID ->	176590	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7058 - 7076				
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2753	3	20 9	N	18					189
07	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2568	3	11 9	N	10					199
08	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1913	3	6 9	N	5					204
09	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-					204
*10	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-					204
*11	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-					204

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
HOOVER, L. E. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 079388	COMPL. DATE 08/15/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6815	-		6844				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
-----															
WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 083275	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7304	-		7459				
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1118	2	10	9	N	9				92
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	10	9	N	9				101
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-				101
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-				101
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				101
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				101
-----															
WRIGHT				WELL #: 3	RRCID -> 088344	COMPL. DATE 06/12/1980	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7288	-		7336				
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	993	2	30	9	N	27	186	1		29
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-				29
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-				29
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-				29
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
-----															
GRACIE -121-				WELL #: 1	RRCID -> 091400	COMPL. DATE 12/08/1980	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7344	-		7388				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
-----															
WRIGHT				WELL #: 4	RRCID -> 093632	COMPL. DATE 05/10/1981	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7245	-		7300				
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-				35
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				35
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				35
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				35
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
-----															
GRACIE -121-				WELL #: 2	RRCID -> 104912	COMPL. DATE 04/06/1983	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7262	-		7386				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
URSCHEL				WELL #: 2	RRCID -> 133601	COMPL. DATE 02/05/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6986	-		7067				
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				1
07	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-				1
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-				1
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-				1
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
URSHEL		WELL #: 3		RRCID -> 139249		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE						CODE	CODE	CODE		
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	540 2		N	-0-	78
07	558 N	550	-0-	-8	-0-	540 2	10 9	N	9	87
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	548 2	1 9	N	1	88
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	507 2		N	-0-	88
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	88
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88
-----										
CONATSER U.S.A.		WELL #: 1160		RRCID -> 163594		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308		
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	795 2	1 9	N	1	143
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-	143
08	806 N	760	-0-	-46	-0-	754 2	6 9	N	5	148
09	810 N	796	-0-	-14	-0-	793 2	3 9	N	3	151
*10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	825 2	4 9	N	4	155
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	155
-----										
DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
-----										
HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 184285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUMPHREYS		WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
GRACIE 121		WELL #:		4	RRCID ->	211513	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	7361 - 7568		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
-----														
WRIGHT		WELL #:		7	RRCID ->	224294	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7328 - 7504		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARLA ANN 182		WELL #:		1H	RRCID ->	278176	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7132 - 10840		
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
-----														
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634	RRCID ->	069082	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7084 - 7124		
OWENS, L. B.		WELL #:		1										
06	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-			21
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			21
08	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-			21
09	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-			21
10	992 N	898	-0-	-94	-0-	898	3			N	-0-			21
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-			21
-----														
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		703395	RRCID ->	211460	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7303 - 7480		
WRIGHT 123		WELL #:		6										
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-			133
07	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-			133
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			133
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			133
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			133
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			133
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	091912	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7151 - 7198		
HUMPHREYS		WELL #:		3										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9



-----  
 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

-----  
 HUMPHREYS -33- WELL #: RRCID -> 118888 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7110 - 7128

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2018

-----  
 JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

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

-----  
 JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

-----  
 HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

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

-----  
 HUMPHREYS "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096

06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2					229
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	498	2	3	9	N	3					232
08	527	N	74	-0-	-453	-0-	74	2			N	-0-	128	1			104
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					104
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					104
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					104

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-	344
07	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1064 2		N	-0-	344
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-	344
09	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	1018 2		N	-0-	344
*10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-	344
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	344
-----										
HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041		
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-	88
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2		N	-0-	88
08	527 N	74	-0-	-453	-0-	74 2		N	-0-	88
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	88
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	88
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	88
-----										
HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130		
06	660 N	495	-0-	-165	-0-	495 2		N	-0-	166
07	651 N	446	-0-	-205	-0-	446 2		N	-0-	166
08	620 N	91	-0-	-529	-0-	91 2		N	-0-	166
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	166
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	166
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	166
-----										
HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166		
06	1020 N	884	-0-	-136	-0-	882 2	2 9	N	2	161
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	161
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	161
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-	161
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	161
-----										
HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160		
06	990 N	926	-0-	-64	-0-	924 2	2 9	N	2	18
07	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949 2		N	-0-	18
08	992 N	130	-0-	-862	-0-	130 2		N	-0-	18
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	18
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	18
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	18
-----										
JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	182
-----										
HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068		
06	810 N	764	-0-	-46	-0-	764 2		N	-0-	158
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	782 2		N	-0-	158
08	806 N	121	-0-	-685	-0-	115 2	6 9	N	5	76
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-	76
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	76
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	76

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
-----																
JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
-----																
JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
-----																
HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714								
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					129
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					129
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					129
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					129
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
-----																
JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
-----																
JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ESTATE		WELL #: 2022		RRCID -> 194091		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194								
06	1020 N	961	-0-	-59	-0-	950	2	11	9	N	10					304
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					304
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					304
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					304
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

HUMPHREYS -33-		WELL #: 6		RRCID -> 196306		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 7A		RRCID -> 196469		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 059468		COMPL. DATE 07/09/1974		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089								
FLOWERS -C-		WELL #: 1048 C														
06	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1323	-0-	-165	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*11	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	1323	3	15	9	N	14					14

FLOWERS -B-		WELL #: 2047 U		RRCID -> 061510		COMPL. DATE 02/11/1975		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7616 - 7670								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
ETHEREDGE A		WELL #: 7046U		RRCID -> 063865		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3	N	-0-		45
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 3	N	-0-		45
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3	N	-0-		45
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3	N	-0-		45
10	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2043 3	N	-0-		45
*11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2318 3	3 9 N	3		48
-----											
FLOWERS -B-		WELL #: 3047 U		RRCID -> 068953		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
-----											
ETHEREDGE A		WELL #: 9046U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829			
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	936 3	N	-0-		130
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	936 3	58 9 N	53		183
08	961	N	946	-0-	-15	-0-	946 3	N	-0-		183
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	922 3	N	-0-		183
10	992	N	939	-0-	-53	-0-	935 3	4 9 N	4		187
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	907 3	18 9 N	16		203
-----											
ETHEREDGE A		WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
-----											
FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757			
06	1020	N	872	-0-	-148	-0-	850 3	22 9 N	20		53
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2194 3	76 9 N	69		122
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1807 3	51 9 N	46		168
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1886 3	28 9 N	25		193
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3	N	-0-		193
*11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1414 3	15 9 N	14		207
-----											
GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	27		101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		101
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1453 3	14 9 N	13		114
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3	N	-0-		114
*11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1587 3	22 9 N	20		134
-----											
FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826			
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		35
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		35
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		35
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		35
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383 3	N	-0-		35
*11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388 3	N	-0-		35

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001			TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
-----															
ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
-----															
CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID -> 194446		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
-----															
CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 196565		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7552 - 7699						
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-				107
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-				107
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-				107
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-				107
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-				107
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-				107
-----															
FRANK SHALLER 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 276046		COMPL. DATE 03/11/2014			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297						
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1331	3	24	9	N	22				236
07	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	1331	3	18	9	N	16				252
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1339	3	25	9	N	23				275
09	1350 N	1339	-0-	-11	-0-	1317	3	22	9	N	20				295
10	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1237	3	20	9	N	18				313
11	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1255	3	33	9	N	30	190	1		153
-----															
UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #: 1		RRCID -> 107143		COMPL. DATE 08/21/1983			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)		15217 370		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL			
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634									
JARVIS, BILLY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 155078		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 7485		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1050 #	947	-0-	-103	-0-	947 3		N	-0-		187
07	1085 #	940	-0-	-145	-0-	940 3		N	-0-		187
08	1085 #	1009	-0-	-76	-0-	1009 3		N	-0-		187
09	960 #	686	-0-	-274	-0-	676 3	10 9	N	9		196
10	992 #	656	-0-	-336	-0-	633 3	23 9	N	21		217
11	990 #	684	-0-	-306	-0-	683 3	1 9	N	1	172 1	46

CANADIAN, SE (MORROW, LO)		15217 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
JARVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 238621		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11536 - 11546	
06	15120 #	14648	-0-	-472	-0-	14637 3	11 9	N	10		224
07	15624 #	14790	-0-	-834	-0-	14773 3	17 9	N	15		239
08	15407 #	14721	-0-	-686	-0-	14703 3	18 9	N	16		255
09	14910 #	14115	-0-	-795	-0-	14112 3	3 9	N	3		258
10	15128 #	14414	-0-	-714	-0-	14399 3	15 9	N	14		272
11	14640 #	13759	-0-	-881	-0-	13715 3	44 9	N	40	188 1	124

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		15217 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
JARVIS, BILLY & SONS -G-		WELL #: 1		RRCID -> 082355		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11794 - 11850	
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2		N	-0-		-0-
07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2		N	-0-		-0-
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2		N	-0-		-0-
09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		N	-0-		-0-
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2		N	-0-		-0-
*11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2		N	-0-		-0-

JARVIS		WELL #: 2217		RRCID -> 083270		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11674 - 11687	
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		Y	-0-		7
07	1023 N	366	-0-	-657	-0-	366 2		Y	-0-		7
08	1116 N	306	-0-	-810	-0-	306 2		Y	-0-		7
09	1080 N	224	-0-	-856	-0-	224 2		Y	-0-		7
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-		7
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		Y	-0-		7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		WELL #: 7216		RRCID -> 118308		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11602 - 11724	
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		-0-
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		N	-0-		-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
09	3000 N	3320	-0-	320	320	3320 2		N	-0-		-0-
10	3100 N	3741	-0-	641	961	3741 2		N	-0-		-0-
*11	3000 N	3403	-0-	403	1364	3403 2		N	-0-		-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #: 8LT		RRCID -> 179655		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11788 - 11822	
06	2400 X	2307	-0-	-93	-0-	2307 2		N	-0-		90
07	2480 X	2272	-0-	-208	-0-	2272 2		N	-0-		90
08	2480 X	2140	-0-	-340	-0-	2140 2		N	-0-		90
09	2400 X	2043	-0-	-357	-0-	2043 2		N	-0-		90
10	2480 X	2207	-0-	-273	-0-	2207 2		N	-0-		90
11	2310 X	2268	-0-	-42	-0-	2262 2	6 9	N	5		95

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15217 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PANTERA ENERGY COMPANY				638486						
JARVIS, BILLY				WELL #: 3	RRCID -> 187307	COMPL. DATE 01/14/2002	TOTAL DEPTH 12235	PERF. 11980	- 12025	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
SHALLER, FRANK				WELL #: 6	RRCID -> 246553	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 12133	- 12141	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)				15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
URSHEL, LESTER B.				WELL #: 23	RRCID -> 155126	COMPL. DATE 06/01/1995	TOTAL DEPTH 16800	PERF. 7610	- 7616	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	3870 X	3790	-0-	-80	-0-	3790 2				-0-
07	3999 X	3880	-0-	-119	-0-	3880 2				-0-
08	3999 X	3882	-0-	-117	-0-	3882 2				-0-
09	3870 X	3770	-0-	-100	-0-	3769 2	1 9			1
10	3968 X	3917	-0-	-51	-0-	3917 2				1
11	3780 X	3776	-0-	-4	-0-	3776 2				1

GAME				15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
URSHEL, LESTER B.				WELL #: 5	RRCID -> 159043	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7748	- 7757	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1193 2	3 9			48
07	1302 N	1209	-0-	-93	-0-	1209 2				48
08	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076 2				48
09	1200 N	1039	-0-	-161	-0-	1039 2				48
10	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098 2				48
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1048 2	2 9			50

URSHEL, LESTER B.				15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
URSHEL, LESTER B.				WELL #: 22	RRCID -> 160537	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7830	PERF. 7697	- 7718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2				2
07	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	1551 2				2
08	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492 2				2
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2				2
10	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1534 2				2
*11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2				2

STUDER				15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
STUDER				WELL #: 6	RRCID -> 161655	COMPL. DATE 02/19/1988	TOTAL DEPTH 11780	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
STUDER		WELL #:		5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF.	7774 - 7782			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1380 N	1378	-0-	-2	-0-	1372	2	6	9	N	5			87
07		1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2			N	-0-			87
08		1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-			87
09		1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2			N	-0-			87
10		1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-			87
*11		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			87

MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7732 - 7748
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

URSCHEL RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	227453	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7698 - 7703	
06	4680 X	3125	-0-	-1555	-0-	3036	2	89	9	N	81	190 1	-0-
07	4402 X	3726	-0-	-676	-0-	3726	2			N	-0-		-0-
08	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-		-0-
09	4110 X	3958	-0-	-152	-0-	3958	2			N	-0-		-0-
10	4030 X	3741	-0-	-289	-0-	3741	2			N	-0-		-0-
11	4800 X	3377	-0-	-1423	-0-	3377	2			N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		HUMPHREYS -30-		WELL #:		2A	RRCID ->	190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7700 - 7714
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		15218 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BATTON OIL & GAS, LLC		056384											
CAMPBELL		WELL #:		5	RRCID ->	142765	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10236 - 10998	
06	0 W	622	-0-	622 B	2709	602	2	20	9	N	18		163
07	0 W	416	-0-	416 B	3125	405	2	11	9	N	10		173
08	0 W	228	-0-	228 B	3353	216	2	12	9	N	11		184
09	0 W	198	-0-	198 B	3551	195	2	3	9	N	3		187
10	0 W	205	-0-	205 B	3756	201	2	4	9	N	4		191
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	3756					N	NO RPT		191

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		3199	RRCID ->	144662	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	9980 - 10022
06	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	807	2	7	9	N	6		41			
07	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	888	2	8	9	N	7		48			
08	899 N	865	-0-	-34 B	-0-	861	2	4	9	N	4		52			
09	810 N	783	-0-	-27 B	-0-	779	2	4	9	N	4		56			
10	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	939	2	10	9	N	9		65			
*11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	848	2	4	9	N	4		69			

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.//				15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
ISAACS 207				WELL #:	5	RRCID ->	158991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10095	- 10171
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CAMPBELL 56				WELL #:	5	RRCID ->	214608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10084	- 10868
06	2586 N	2586	-0-	-0-	B	-0-	2571	3	15	9	N	14	63
07	2581 N	2581	-0-	-0-	B	-0-	2581	3			N	-0-	63
08	2573 N	2551	-0-	-22	B	-0-	2545	3	6	9	N	5	68
09	2490 N	2447	-0-	-43	B	-0-	2396	3	51	9	N	46	114
10	2573 N	2468	-0-	-105	B	-0-	2442	3	26	9	N	24	138
11	2460 N	2365	-0-	-95	B	-0-	2335	3	30	9	N	27	165
-----													
ISAACS 207				WELL #:	6	RRCID ->	219113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10053	- 10917
06	1457 N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1442	3	15	9	N	14	117
07	1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1218	3	25	9	N	23	140
08	1519 N	1386	-0-	-133	B	-0-	1364	3	22	9	N	20	160
09	1470 N	1302	-0-	-168	B	-0-	1289	3	13	9	N	12	172
10	1274 N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1252	3	22	9	N	20	192
11	1350 N	1281	-0-	-69	B	-0-	1257	3	24	9	N	22	214
-----													
ISAACS 205				WELL #:	3	RRCID ->	219117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9935	- 10826
06	690 N	-0-	-0-	-690	B	-0-					N	-0-	35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	35
08	760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3			N	-0-	35
09	929 N	929	-0-	-0-	B	-0-	918	3	11	9	N	10	45
10	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	737	3	12	9	N	11	56
*11	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	795	3	15	9	N	14	70
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY FAIRFAX				562560	WELL #:	1	RRCID ->	186615	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12655	PERF. 9878 - 9941
06	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	30	1	429	2	N	-0-	189
07	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	31	1	443	2	N	-0-	189
08	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	31	1	446	2	N	-0-	189
09	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	30	1	435	2	N	-0-	189
10	465 N	437	-0-	-28	B	-0-	31	1	406	2	N	-0-	189
11	450 N	439	-0-	-11	B	-0-	30	1	409	2	N	-0-	189
-----													
BRAINARD STRIP				WELL #:	1	RRCID ->	189283	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9812 - 9872	
06	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	13	1	138	2	N	15	53
07	186 N	158	-0-	-28	B	-0-	17	9	13	1	N	10	63
08	155 N	151	-0-	-4	B	-0-	11	9	8	1	N	-0-	63
09	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	30	1	143	2	N	15	78
10	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	17	9	30	1	N	2	80
*11	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	13	1	134	2	N	18	98
							2	9	12	1	N		
							20	9					

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FAIRFAX		WELL #:		2	RRCID ->	235668	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9920 - 10078	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	1090	-0-	-20 B	-0-	30	1	1040	2	N	18		272
						20	9						
07	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	31	1	1044	2	N	19		291
						21	9						
08	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	31	1	1032	2	N	5		296
						6	9						
09	1080 N	1037	-0-	-43 B	-0-	30	1	992	2	N	14	183 1	127
						15	9						
10	1085 N	772	-0-	-313 B	-0-	26	1	743	2	N	3		130
						3	9						
*11	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	30	1	1016	2	N	20		150
						22	9						

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1991	RRCID ->	250180	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9990 - 10680	
06	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	15	1	99	2	N	-0-		99
07	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	12	1	90	2	N	-0-		99
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	10	1	106	2	N	-0-		99
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	30	1	100	2	N	-0-		99
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	16	1	91	2	N	-0-		99
11	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	15	1	81	2	N	-0-		99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1992H	RRCID ->	255701	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	10654 - 12464	
06	1710 N	1251	-0-	-459 B	-0-	30	1	1204	2	N	15		106
						17	9						
07	1767 N	983	-0-	-784 B	-0-	23	1	948	2	N	11		117
						12	9						
08	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	29	1	1651	2	N	22		139
						24	9						
09	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	30	1	1281	2	N	17		156
						19	9						
10	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	29	1	1357	2	N	17		173
						19	9						
*11	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	29	1	2235	2	N	88		261
						97	9						

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1993H	RRCID ->	260358	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	10357 - 12672	
06	2430 N	2406	-0-	-24 B	-0-	30	1	2303	2	N	66		285
						73	9						
07	2232 N	1963	-0-	-269 B	-0-	24	1	1878	2	N	55		340
						61	9						
08	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	30	1	2452	2	N	71		411
						78	9						
09	2400 N	2346	-0-	-54 B	-0-	30	1	2241	2	N	68	179 1	300
						75	9						
10	1953 N	1919	-0-	-34 B	-0-	25	1	1835	2	N	54	178 1	176
						59	9						
11	2490 N	2126	-0-	-364 B	-0-	30	1	2029	2	N	61		237
						67	9						

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ISAACS, JOHN C. JR. ET AL		WELL #:		1994HW	RRCID ->	275037	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	10041	PERF.	10549 - 13500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3936 X	3936	-0-	-0- B	-0-	30	1	3767	2	N	126			717
						139	9							
07	3999 X	3321	-0-	-678 B	-0-	25	1	3198	2	N	89			806
						98	9							
08	4976 X	4976	-0-	-0- B	-0-	31	1	4795	2	N	136	183	1	759
						150	9							
09	3930 X	3826	-0-	-104 B	-0-	30	1	3701	2	N	86	378	1	467
						95	9							
10	4061 X	3688	-0-	-373 B	-0-	29	1	3579	2	N	73	165	1	375
						80	9							
11	4830 X	3746	-0-	-1084 B	-0-	30	1	3670	2	N	42			417
						46	9							
PANTERA ENERGY COMPANY				638486										
ISAACS -210-		WELL #:		1210 U	RRCID ->	062063	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	16805	PERF.	9950 - 10242		
06	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574	3			N	-0-			81
07	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	589	3	3	9	N	3			84
08	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	821	3	2	9	N	2			86
09	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-			86
*10	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-			86
11	810 N	661	-0-	-149 B	-0-	661	3			N	-0-			86
CAMPBELL, JENKIE		WELL #:		101	RRCID ->	069592	COMPL. DATE	11/29/1976	TOTAL DEPTH	11655	PERF.	10081 - 10148		
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
ISAACS -209-		WELL #:		4209	RRCID ->	076665	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10167 - 10355		
06	2820 X	2813	-0-	-7 B	-0-	2765	3	48	9	N	44			148
07	3069 X	2336	-0-	-733 B	-0-	2310	3	26	9	N	24			172
08	3069 X	2782	-0-	-287 B	-0-	2736	3	46	9	N	42			214
09	2970 X	2648	-0-	-322 B	-0-	2614	3	34	9	N	31			245
10	3069 X	2010	-0-	-1059 B	-0-	2004	3	6	9	N	5	189	1	61
11	2820 X	1951	-0-	-869 B	-0-	1949	3	2	9	N	2			63
ISAACS -210-		WELL #:		3210	RRCID ->	101069	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	10114 - 10190		
06	3060 X	3060	-0-	-0- B	-0-	3057	3	3	9	N	3			292
07	3007 X	2622	-0-	-385 B	-0-	2622	3			N	-0-			292
08	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	3166	3	7	9	N	6			298
09	3060 X	2815	-0-	-245 B	-0-	2811	3	4	9	N	4			302
10	3162 X	2431	-0-	-731 B	-0-	2431	3			N	-0-			302
11	3060 X	2237	-0-	-823 B	-0-	2237	3			N	-0-			302
ISAACS -209-		WELL #:		1209	RRCID ->	146370	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	10005 - 10046		
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			146
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			146
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			146
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			146
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			146
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			146

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ISAACS 208		WELL #:		4	RRCID ->	173810	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10106	- 10170	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2310 N	2266	-0-	-44 B	-0-	2240 3	26 9	N	24			163
07		2449 N	1936	-0-	-513 B	-0-	1917 3	19 9	N	17			180
08		2480 N	2198	-0-	-282 B	-0-	2180 3	18 9	N	16			196
09		2280 N	2159	-0-	-121 B	-0-	2134 3	25 9	N	23			219
*10		1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1965 3	15 9	N	14			233
11		2130 N	1970	-0-	-160 B	-0-	1948 3	22 9	N	20	193 1		60
-----													
ISAACS -209-		WELL #:		3209	RRCID ->	175848	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10176	- 10206	
06		1500 N	1493	-0-	-7 B	-0-	1471 3	22 9	N	20			260
07		1736 N	1290	-0-	-446 B	-0-	1284 3	6 9	N	5			265
08		1736 N	1452	-0-	-284 B	-0-	1430 3	22 9	N	20			285
09		1500 N	1261	-0-	-239 B	-0-	1244 3	17 9	N	15			300
10		1302 N	754	-0-	-548 B	-0-	754 3		N	-0-			300
*11		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1435 3	14 9	N	13			313
-----													
ISAACS -209-		WELL #:		9	RRCID ->	176148	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10160	- 10170	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ISAACS -210-		WELL #:		8	RRCID ->	176158	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10118	- 10136	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CAMPBELL		WELL #:		502	RRCID ->	176849	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10188	- 10210	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ISAACS		WELL #:		6208	RRCID ->	198502	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10092	- 10162	
06		3300 X	2678	-0-	-622 B	-0-	2645 3	33 9	N	30			237
07		3410 X	2495	-0-	-915 B	-0-	2483 3	12 9	N	11			248
08		2914 X	2672	-0-	-242 B	-0-	2655 3	17 9	N	15			263
09		2760 X	2130	-0-	-630 B	-0-	2113 3	17 9	N	15			278
10		2759 X	384	-0-	-2375 B	-0-	378 3	6 9	N	5	193 1		90
11		2670 X	1616	-0-	-1054 B	-0-	1615 3	1 9	N	1			91
-----													
ISAACS		WELL #:		7208	RRCID ->	201103	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10140	- 10736	
06		2970 X	-0-	-0-	-2970 B	-0-			N	-0-			259
07		3193 X	-0-	-0-	-3193 B	-0-			N	-0-			259
08		3193 X	-0-	-0-	-3193 B	-0-			N	-0-	187 1		72
09		3090 X	-0-	-0-	-3090 B	-0-			N	-0-			72
10		1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-0-			N	-0-			72
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
ISAACS		WELL #:		8208	RRCID ->	215830	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	11620	PERF.10072	- 10944		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1649	-0-	-31 B	-0-	1635	3	14	9	N	13			88
07	1798 N	1429	-0-	-369 B	-0-	1418	3	11	9	N	10			98
08	1736 N	1728	-0-	-8 B	-0-	1714	3	14	9	N	13			111
09	1650 N	1537	-0-	-113 B	-0-	1522	3	15	9	N	14			125
*10	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1471	3	9	9	N	8			133
11	1680 N	1512	-0-	-168 B	-0-	1497	3	15	9	N	14			147

ISAACS		WELL #:		2210	RRCID ->	242597	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10248	- 10300		
06	690 N	611	-0-	-79 B	-0-	597	3	14	9	N	13			142
07	713 N	555	-0-	-158 B	-0-	546	3	9	9	N	8			150
08	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	650	3	14	9	N	13			163
09	600 N	590	-0-	-10 B	-0-	578	3	12	9	N	11			174
10	558 N	337	-0-	-221 B	-0-	337	3			N	-0-			174
11	630 N	506	-0-	-124 B	-0-	506	3			N	-0-			174

ISAACS		WELL #:		2209	RRCID ->	251462	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	11507	PERF.10078	- 10108		
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37

ISAACS		WELL #:		2214	RRCID ->	253154	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10182	- 10228		
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33

UPLAND RESOURCES LLC		878931												
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	106966	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10244	- 10896		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			88
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-			88
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			88
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	65	2	4	9	N	4			92
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	104	2	6	9	N	5			97
11	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	127	2	7	9	N	6			103

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		15218 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
LITTLE		WELL #:		3043	RRCID ->	133230	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12181	- 12268		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
JARVIS, BILLY & SONS "G"		WELL #:		3218	RRCID ->	175708	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11918 - 11942
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221		WELL #:		16	RRCID ->	176526	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11870 - 11918
06	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-
07	8060 X	7869	-0-	-191	-0-	7869	2			N	-0-
08	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-
09	7800 X	7655	-0-	-145	-0-	7645	2	10	9	N	197
10	8060 X	7712	-0-	-348	-0-	7712	2			N	-0-
11	7800 X	7093	-0-	-707	-0-	7093	2			N	-0-
-----											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		WELL #:		109333	RRCID ->	098231	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11754 - 11778
CAMPBELL		WELL #:		6	RRCID ->	098231	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11754 - 11778
06	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-
07	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-
09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-
10	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-
*11	3000 N	3230	-0-	230	-0-	3230	3			N	-0-
-----											
CAMPBELL		WELL #:		9	RRCID ->	134409	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	12004	PERF.11869 - 11906
06	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-
07	9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	3			N	-0-
08	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	3			N	-0-
09	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	3			N	-0-
10	8463 X	8462	-0-	-1	-0-	8462	3			N	-0-
11	8190 X	2242	-0-	-5948	-0-	45	1	2197	3	N	-0-
-----											
ABRAHAM		WELL #:		1057	RRCID ->	158340	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	12280	PERF.12106 - 12133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
PANTERA ENERGY COMPANY		WELL #:		638486	RRCID ->	062064	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	16805	PERF.11520 - 11532
ISAACS -210-		WELL #:		1210 L	RRCID ->	062064	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	16805	PERF.11520 - 11532
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLOWERS				WELL #: 101	RRCID -> 083460	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11626	- 11675		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CAMPBELL				WELL #: 102	RRCID -> 089918	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11737	- 11746		
06	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890 3		N	-0-		89
07	6107 X	5089	-0-	-1018	-0-	5089 3		N	-0-		89
08	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397 3		N	-0-		89
09	5910 X	5894	-0-	-16	-0-	5893 3	1 9	N	1		90
10	6107 X	5733	-0-	-374	-0-	5733 3		N	-0-		90
11	6150 X	5414	-0-	-736	-0-	5414 3		N	-0-		90
-----											
JARVIS, BILLIE				WELL #: 2220	RRCID -> 096825	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11666	- 11682		
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
UPLAND RESOURCES LLC				878931							
DIXIE				WELL #: 1	RRCID -> 100160	COMPL. DATE 03/26/1982	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11704	- 11732		
06	5220 X	3947	-0-	-1273	-0-	3947 2		N	-0-		252
07	5394 X	4770	-0-	-624	-0-	4770 2		N	-0-		252
08	4991 X	4939	-0-	-52	-0-	4939 2		N	-0-		252
09	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137 2		N	-0-		252
10	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820 2		N	-0-		252
*11	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038 2		N	-0-		252
-----											
DIXIE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 103723	COMPL. DATE 92/14/1982	TOTAL DEPTH 12070	PERF.11888	- 11948		
06	2760 X	2221	-0-	-539	-0-	2221 2		N	-0-		233
07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2		N	-0-		233
08	2852 X	2215	-0-	-637	-0-	2215 2		N	-0-		233
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2		N	-0-		233
10	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2		N	-0-		233
*11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2		N	-0-		233
-----											
CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)				15219 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF-				WELL #: 1	RRCID -> 101508	COMPL. DATE 08/05/1982	TOTAL DEPTH 12990	PERF.12376	- 12380		
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		-0-



CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664												
06	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	240	1	2051	2	Y	-0-	123
07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	248	1	3115	2	Y	2	125
08	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	248	1	1714	2	Y	-0-	125
09	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	240	1	1480	2	Y	-0-	125
10	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	248	1	3328	2	Y	2	127
11	1500 X	1005	-0-	-495	-0-	240	1	765	2	Y	-0-	127
WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712												
06	2970 X	2960	-0-	-10	-0-	2948	2	12	9	N	11	95
07	3069 X	3044	-0-	-25	-0-	3036	2	8	9	N	7	102
08	3069 X	3024	-0-	-45	-0-	3024	2			N	-0-	102
09	2970 X	2921	-0-	-49	-0-	2913	2	8	9	N	7	109
10	3069 X	2913	-0-	-156	-0-	2913	2			N	-0-	109
11	2940 N	2882	-0-	-58	-0-	2875	2	7	9	N	6	115
FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846												
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-	-0-
07	2077 N	1968	-0-	-109	-0-	1968	2			N	-0-	-0-
08	2077 N	36	-0-	-2041	-0-	36	2			N	-0-	-0-
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-	-0-
10	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-



CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BRAINARD				WELL #: 1110	RRCID -> 206892	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10990	- 11002
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	224	2	13	9	N	12	192
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	284	2	7	9	N	6	198
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	198
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	198
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	198
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	198

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MITCHELL				WELL #: 2127	RRCID -> 176559	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10236	- 10247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A				15219 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
MAHLER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 262168	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10472	- 10490
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	199
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31

CANDICE (MORROW)				15268 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
ATHENA ENERGY, INC.				036051								
SHELTON				WELL #: 1	RRCID -> 108018	COMPL. DATE	05/15/1983	TOTAL DEPTH	13071	PERF.	12724	- 12732
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 05/17/2018

MILAM, INC.				566816		CAPACITY				CNTY: WHEELER		
GILL				WELL #: 1096	RRCID -> 106092	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12513	- 12575
06	1170 N	351	-0-	-819	-0-	351	3			N	-0-	149
07	1116 N	264	-0-	-852	-0-	264	3			N	-0-	149
08	1581 N	241	-0-	-1340	-0-	241	3			N	-0-	149
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-	149
*10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-	149
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	149

CARLA (MIDDLE MORROW)		15667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
TRUMBELL		WELL #: 3		RRCID -> 186095		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARLANDER (MARMATON)		15668 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
CARLANDER		WELL #: 5		RRCID -> 287401		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908			
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-
*05	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-		-0-
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		-0-
*08	465 N	329	-0-	-136	-0-	329	3	N	-0-		-0-
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
*10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

CARLANDER (RED CAVE)		15668 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
TRUMBELL		WELL #: 2		RRCID -> 136540		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-		-0-
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3	N	-0-		-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-		-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		15885 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
H & L OPERATING CO., LLC		339787									
MORRISON		WELL #: 1212		RRCID -> 077530		COMPL. DATE 04/14/1978		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	10	1	1256	2	N	-0-
07	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	10	1	1256	2	N	-0-
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	10	1	1270	2	N	-0-
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	10	1	1317	2	N	-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	10	1	1358	2	N	-0-
*11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	10	1	1300	2	N	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
KILLEBREW C.		WELL #: 2		RRCID -> 069438		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-	44
07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-	44
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	N	5
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2292	2	15	9	N	14
*10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2043	2	2	9	N	2
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT	65

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		//CONT.//		15885 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	061067	COMPL. DATE	08/09/1974	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8536 - 8554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

  

CAST (MORROW, UPPER)				16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-		WELL #:		2	RRCID ->	104889	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11177 - 11181	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1538	2	3 9	N	3			125
07	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	1578	2	2 9	N	2			127
08	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1523	2		N	-0-			127
09	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	1469	2	3 9	N	3			130
10	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	1519	2		N	-0-			130
*11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			130

  

BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	157445	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10994 - 10999
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

HOOBLER		WELL #:		2096	RRCID ->	162867	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10790 - 10800
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-		80
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-		80
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		80
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		80
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		80
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		80

  

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
SANTA FE		WELL #:		1	RRCID ->	104915	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	11372	PERF.	11228 - 11238	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-			-0-
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CATOR (KATHRYN)		16393 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
PITTMAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021815		COMPL. DATE 01/29/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5258 - 5312		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CECILIA (MARMATON)		16526 500		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
RIFFE		WELL #: 2		RRCID -> 125825		COMPL. DATE 07/28/1987		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5615 - 5622		
06	4171 R	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3	N	-0-			-0-
07	4553 R	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3	N	-0-			-0-
08	4718 R	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3	N	-0-			-0-
09	4190 R	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3	N	-0-			-0-
10	4590 R	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2	N	-0-			-0-
*11	4512 R	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2	N	-0-			-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE)		16941 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
HELTON		WELL #: 2RE		RRCID -> 145967		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 2534 - 2568		
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-

CHUNN (ATOKA)		18140 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BROWN, WILLIAM EMMETT JR.		102675										
BROWN, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 257940		COMPL. DATE 05/05/1958		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 7540 - 7879		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H & L OPERATING CO., LLC		339787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COOK, A. F.		102675										
		WELL #: 1		RRCID -> 067957		COMPL. DATE 08/10/1976		TOTAL DEPTH 7889		PERF. 7501 - 7515		
06	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	72	1	N	-0-			-0-
07	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	72	1	N	-0-			-0-
08	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	72	1	N	-0-			-0-
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-
10	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	72	1	N	-0-			-0-
*11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
SEIBER, HATTIE		102675										
		WELL #: 1		RRCID -> 021818		COMPL. DATE 05/29/1958		TOTAL DEPTH 8571		PERF. 7535 - 7565		
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	30	1	N	-0-			22
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			22
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			22
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			22
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			22
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			22

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PULLEN				WELL #: 1	RRCID -> 216380	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	7249 - 7577	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	14 1	29 2	N	-0-	-0-	
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	15 1	29 2	N	-0-	-0-	
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	15 1	33 2	N	-0-	-0-	
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	30 1	32 2	N	-0-	-0-	
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	6 1	10 2	N	-0-	-0-	
*11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	22 1	34 2	N	-0-	-0-	

CONLEY "73"				WELL #: 1	RRCID -> 231051	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6812 - 7920	
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	30 1	1663 2	N	-0-	-0-	80	
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	31 1	1776 2	N	-0-	-0-	80	
08	1953 N	1880	-0-	-73	-0-	31 1	1835 2	N	13	-0-	93	
						14 9						
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	30 1	1813 2	N	27	-0-	120	
						30 9						
10	1798 N	1573	-0-	-225	-0-	31 1	1542 2	N	-0-	-0-	120	
*11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	30 1	1888 2	N	-0-	-0-	120	

CONLEY "73"				WELL #: 2	RRCID -> 244268	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7884 - 7908	
06	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	30 1	1167 2	N	-0-	-0-	93	
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	31 1	1204 2	N	-0-	-0-	93	
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	31 1	1226 2	N	20	-0-	113	
						22 9						
09	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	30 1	1150 2	N	14	-0-	127	
						15 9						
10	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	31 1	1129 2	N	-0-	-0-	127	
11	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	30 1	1192 2	N	-0-	-0-	127	

BENNETT "23"				WELL #: 1	RRCID -> 254560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	7220 - 7248	
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	30 1	1133 2	N	7	-0-	85	
						8 9						
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	31 1	1224 2	N	5	-0-	90	
						6 9						
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	31 1	1146 2	N	-0-	-0-	90	
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	30 1	1070 2	N	-0-	-0-	90	
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	31 1	1147 2	N	2	-0-	92	
						2 9						
*11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	30 1	1074 2	N	3	-0-	95	
						3 9						

CHUNN (NOVI LIME)				18140 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE		
B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
SCHUBERT				WELL #: 2	RRCID -> 191547	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7242 - 7248	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

CHUNN (NOVI LIME)		//CONT.//		18140 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206							
GREEVER, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	021820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7328 - 7454
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2	N	-0-		-0-
07		1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 2	N	-0-		-0-
08		1364 N	792	-0-	-572 B	-0-	792 2	N	-0-		-0-
09		1290 N	680	-0-	-610 B	-0-	680 2	N	-0-		-0-
10		1426 N	857	-0-	-569 B	-0-	857 2	N	-0-		-0-
*11		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
-----											
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066640	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7310 - 8226
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
LYNN		WELL #:		1050	RRCID ->	217501	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 6744 - 7821
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CIRCLE DOT (ATOKA)				18260 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
ST. PETER		WELL #:		1239	RRCID ->	199199	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13130 - 13140
06		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-		47
07		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-		47
08		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-		47
09		1110 N	691	-0-	-419	-0-	691 2	N	-0-		47
10		1643 N	788	-0-	-855	-0-	788 2	N	-0-		47
11		1590 N	663	-0-	-927	-0-	663 2	N	-0-		47
-----											
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
NEECE		WELL #:		1	RRCID ->	117985	COMPL. DATE	05/25/1985	TOTAL DEPTH	13895	PERF.12929 - 12994
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		59
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		59
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		59
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		59
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-		59
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2	N	-0-		59
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	086745	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	13542	PERF.13178 - 13262
06		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 2	N	-0-		104
07		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031 2	N	-0-		104
08		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030 2	N	-0-		104
09		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2	N	-0-		104
*10		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861 2	N	-0-		104
11		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-		N	NO RPT		104



OIL AND GAS DIVISION

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
CROWN PETROLEUM CORP. 191541  
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
BCE-MACH II LLC 040205  
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5					214
07	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	1606	2	2	9	N	2					216
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2155	2	4	9	N	4	173	1			47
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2188	2	11	9	N	10					57
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	N	8					65
*11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2101	2	15	9	N	14					79

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					124
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					124
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					124
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					124
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					124
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					124

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					28
07	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					28
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					28
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					28
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					28
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

OIL AND GAS DIVISION

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
MARTIN TRUST A1092		WELL #: 1092		RRCID -> 124520		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9070 - 9120	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-	192 1	42
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1049 2	18 9	N	16		58
08	899 N	696	-0-	-203	-0-	696 2		N	-0-		58
09	870 N	646	-0-	-224	-0-	646 2		N	-0-		58
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
-----											
MARTIN TRUST -A-		WELL #: 1072		RRCID -> 125144		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8691 - 9020	
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		N	-0-		94
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-		94
08	155 N	28	-0-	-127	-0-	28 2		N	-0-		94
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	53 2		N	-0-		94
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		94
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
-----											
MARTIN-TRUST -CCSL-		WELL #: 2		RRCID -> 126878		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8899 - 9266	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN TRUST B		WELL #: 2081		RRCID -> 129707		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 9558		PERF. 8977 - 9338	
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	751 2	23 9	N	21		162
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	693 2	22 9	N	20		182
08	775 N	226	-0-	-549	-0-	226 2		N	-0-		182
09	780 N	379	-0-	-401	-0-	379 2		N	-0-		182
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		182
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182
-----											
MARTIN TRUST B3072		WELL #: 3072		RRCID -> 144160		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8022 - 9531	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
-----											
MARTIN TRUST C		WELL #: 3081		RRCID -> 172302		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9348 - 9378	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
-----											
MARTIN-CLARK		WELL #: 3093		RRCID -> 209007		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8976 - 9320	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
FLOWERS UNIT		WELL #: 1094		RRCID -> 213560		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1087 2	23 9	N	21	144
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1190 2	18 9	N	16	160
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-	160
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1106 2	35 9	N	32	192
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	192
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	192
-----										
FLOWERS UNIT		WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023		
06	2130 N	2003	-0-	-127	-0-	1974 2	29 9	N	26	193
07	2139 N	2124	-0-	-15	-0-	2089 2	35 9	N	32	225
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2102 2	19 9	N	17	63
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-	63
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT	63
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63
-----										
FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019		
06	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2751 2	8 9	N	7	207
07	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3068 2	8 9	N	7	214
08	3100 N	3380	-0-	280	280	3380 2		N	-0-	214
09	3000 N	2955	-0-	-45	235	2955 2		N	-0-	214
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT	214
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	214
-----										
FLOWERS UNIT		WELL #: 3094		RRCID -> 226800		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114		
06	1890 N	1874	-0-	-16	-0-	1863 2	11 9	N	10	97
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1890 2	7 9	N	6	103
08	2170 N	1983	-0-	-187	-0-	1948 2	35 9	N	32	135
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1853 2	28 9	N	25	160
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT	160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160
-----										
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 226802		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
-----										
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 229519		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439		
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	262 2	10 9	N	9	149
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	268 2	6 9	N	5	154
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2		N	-0-	154
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2		N	-0-	154
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	154
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	154
-----										
CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887		
06	4200 X	4061	-0-	-139	-0-	4018 2	43 9	N	39	69
07	4340 X	4193	-0-	-147	-0-	4174 2	19 9	N	17	86
08	4340 X	4122	-0-	-218	-0-	4105 2	17 9	N	15	101
09	4200 X	4016	-0-	-184	-0-	3983 2	33 9	N	30	131
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT	131
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			N	NO RPT	131

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9098		- 9751	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	2850 X	2747	-0-	-103	-0-	2734	2	13	9	N	12	245	
07	2945 X	2799	-0-	-146	-0-	2785	2	14	9	N	13	258	
08	2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2761	2	8	9	N	7	265	
09	2790 X	2650	-0-	-140	-0-	2650	2			N	-0-	265	
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT	265	
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT	265	
-----													
HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 9282		PERF. 9841		- 10722	
06	1980 X	1896	-0-	-84	-0-	1804	2	92	9	N	84	210	
07	2046 N	1992	-0-	-54	-0-	1918	2	74	9	N	67	277	
08	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	1944	2	45	9	N	41	318	
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1880	2	83	9	N	75	212	
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT	212	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	212	
-----													
MARTIN TRUST C		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9178		- 11020	
06	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	1344	2	21	9	N	19	142	
07	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1413	2	17	9	N	15	157	
08	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1357	2	41	9	N	37	194	
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1410	2	86	9	N	78	272	
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT	272	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	272	
-----													
CLARK		WELL #: 03H		RRCID -> 274568		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 9368		PERF. 9622		- 15396	
06	9900 X	8010	-0-	-1890	-0-	7850	2	160	9	N	145	260	
07	10230 X	8966	-0-	-1264	-0-	8784	2	182	9	N	165	235	
08	10230 X	7891	-0-	-2339	-0-	7756	2	135	9	N	123	358	
09	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	9437	2	174	9	N	158	320	
10	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT	320	
11	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT	320	
-----													
MONADNOCK 80		WELL #: 1H		RRCID -> 277908		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9000		- 12292	
06	12210 X	10902	-0-	-1308	-0-	10674	2	228	9	N	207	254	
07	12369 X	11382	-0-	-987	-0-	11077	2	305	9	N	277	531	
08	11935 X	10031	-0-	-1904	-0-	9885	2	146	9	N	133	304	
09	11430 X	10884	-0-	-546	-0-	10676	2	208	9	N	189	307	
10	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT	307	
11	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT	307	
-----													
CHARLES D. CLARK 1H		WELL #: 1H		RRCID -> 277950		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 9500		- 16484	
06	9510 X	8392	-0-	-1118	-0-	8095	2	297	9	N	270	401	
07	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	9495	2	377	9	N	343	197	
08	9951 X	9617	-0-	-334	-0-	9323	2	294	9	N	267	281	
09	9630 X	8963	-0-	-667	-0-	8687	2	276	9	N	251	152	
10	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT	152	
11	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT	152	
-----													
MARTIN TRUST		WELL #: 8201H		RRCID -> 278052		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 9337		PERF.10001		- 14602	
06	11220 X	10310	-0-	-910	-0-	10136	2	174	9	N	158	165	
07	11594 X	6862	-0-	-4732	-0-	6787	2	75	9	N	68	233	
08	10695 X	7797	-0-	-2898	-0-	7710	2	87	9	N	79	130	
09	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	11445	2	275	9	N	250	196	
10	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT	196	
11	10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT	196	

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
MILLS TRACT		WELL #: 6001H		RRCID ->	278972	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8960 - 11403				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2110	2	114	9	N	104	183	1	344
07	2294 N	2282	-0-	-12	-0-	2202	2	80	9	N	73	179	1	238
08	2294 N	2250	-0-	-44	-0-	2189	2	61	9	N	55			293
09	2220 N	2181	-0-	-39	-0-	2095	2	86	9	N	78	181	1	190
10	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			190
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
-----														
CLARK		WELL #: 2H		RRCID ->	279056	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	9297	PERF. 9727 - 13650				
06	4920 X	4549	-0-	-371	-0-	4455	2	94	9	N	85	195	1	160
07	5084 X	4914	-0-	-170	-0-	4823	2	91	9	N	83			243
08	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4525	2	76	9	N	69			312
09	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4686	2	97	9	N	88	195	1	205
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			205
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT			205
-----														
CLARK		WELL #: 1H		RRCID ->	280000	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9251	PERF. 9450 - 13365				
06	5430 X	5123	-0-	-307	-0-	5029	2	94	9	N	85	190	1	301
07	5456 X	5310	-0-	-146	-0-	5212	2	98	9	N	89	175	1	215
08	5456 X	5454	-0-	-2	-0-	5367	2	87	9	N	79			294
09	5280 X	5221	-0-	-59	-0-	5124	2	97	9	N	88	193	1	189
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			189
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT			189
-----														
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
KIM C3		WELL #: 2H		RRCID ->	277438	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 9015 - 13358				
06	13680 X	13512	-0-	-168	-0-	13503	3	9	9	N	8	365	1	231
07	14136 X	13107	-0-	-1029	-0-	12944	3	163	9	N	148			379
08	13950 X	13201	-0-	-749	-0-	13088	3	113	9	N	103	180	1	302
09	13500 X	13282	-0-	-218	-0-	13169	3	113	9	N	103	186	1	219
10	13950 X	12743	-0-	-1207	-0-	12608	3	135	9	N	123			342
11	13500 X	11572	-0-	-1928	-0-	11497	3	75	9	N	68	193	1	217
-----														
CLAY (UPPER MORROW)		18702 465		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		450175												
CLAY FAMILY TRUST 34		WELL #: 1		RRCID ->	180250	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	16200	PERF.16033 - 16038				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
-----														
CLEMANTINE (MARMATON 6020)		18901 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175												
BLODGETT, C. RALPH		WELL #: 2		RRCID ->	064323	COMPL. DATE	01/23/1975	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6042 - 6057				
06	1410 N	1095	-0-	-315 B	-0-	1095	2			N	-0-			155
07	1457 N	987	-0-	-470 B	-0-	987	2			N	-0-			155
08	1395 N	736	-0-	-659 B	-0-	736	2			N	-0-			155
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 N	620	-0-	-490 B	-0-	620	2			N	-0-			155
10	992 N	551	-0-	-441 B	-0-	551	2			N	-0-			155
*11	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	2			N	-0-			155

-----															
CLEMENTINE (MARMATON 6020) //CONT.// 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD															
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652															
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
08		1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1430	2	20	9	N	18			88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1659	2	10	9	N	9			97
10		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-			97
*11		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			N	-0-			97
-----															
CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730															
06		975 R	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-
07		996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
08		992 #	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-			-0-
09		970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
10		992 #	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-			-0-
11		960 #	146	-0-	-814	-0-	146	2			N	-0-			-0-
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702															
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
-----															
CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
B AND G PRODUCTION, INC. 039870															
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486															
06		600 N	557	-0-	-43	-0-	518	2	39	9	N	35			397
07		620 N	610	-0-	-10	-0-	576	2	34	9	N	31			428
08		620 N	524	-0-	-96	-0-	499	2	25	9	N	23			451
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	570	2	34	9	N	31			482
10		620 N	578	-0-	-42	-0-	544	2	34	9	N	31			513
11		510 N	92	-0-	-418	-0-	89	2	3	9	N	3	191	1	325
-----															
ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883															
06		2850 X	1534	-0-	-1316	-0-	1531	2	3	9	N	3			310
07		2945 X	1681	-0-	-1264	-0-	1672	2	9	9	N	8			318
08		2883 X	1968	-0-	-915	-0-	1966	2	2	9	N	2			320
09		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4089	2	14	9	N	13			333
10		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3037	2	22	9	N	20			353
*11		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2710	2	103	9	N	94	381	1	66

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.//		18901 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.//		039870							
VENNEMAN 42		WELL #:		1H	RRCID ->	247197	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6468	PERF. 6961 - 9164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2	N	-0-	-0-	
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-	
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2	N	-0-	-0-	
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	-0-	
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-	-0-	
*11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6580 - 6583
06		2280 X	2110	-0-	-170	-0-	2110 2	N	-0-	22	
07		2263 N	2243	-0-	-20	-0-	2243 2	N	-0-	22	
08		2201 N	2163	-0-	-38	-0-	2163 2	N	-0-	22	
09		2100 N	2099	-0-	-1	-0-	2099 2	N	-0-	22	
10		2232 N	2201	-0-	-31	-0-	2201 2	N	-0-	22	
11		2100 N	332	-0-	-1768	-0-	332 2	N	-0-	22	

SHIDLER, MARK L., INC.				776590		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ROBERTS		WELL #:		1017	RRCID ->	119363	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6559 - 6569
06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1 1	N	18	100	
07		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	20 9	N	52	152	
08		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1 1	N	35	187	
09		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	39 9	N	25	212	
10		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1 1	N	13	43	
11		1830 N	311	-0-	-1519	-0-	14 9	N	4	47	

COBURN (MORROW, LO.)				19240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084						
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-		1		RRCID ->	119368	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	11472	PERF.10822 - 10838
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

COBURN (MORROW UPPER)				19240 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		WELL #:		491872						
EMPORIA -29-		483		RRCID ->	101661	COMPL. DATE	07/25/1980	TOTAL DEPTH	10348	PERF.10300 - 10306
06		600 N	375	-0-	-225	-0-	375 2	Y	-0-	-0-
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COBURN (MORROW UPPER)											
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB											
EMPORIA -29- //CONT.// 491872											
WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC											
JONES -25- 676084											
WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY											
SCOTT 825420											
WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)											
CONTANGO RESOURCES, INC. 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB											
LOCKHART -33- 173206											
WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DORSEY 185											
WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A											
06	1620	N	344	-0-	-1276	-0-	344	2			72
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			-0-
08	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	1816	2			-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			-0-
11	1770	N	1396	-0-	-374	-0-	1396	2			22

DORSEY 185											
WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



-----  
COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244  
-----

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

-----  
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824  
-----

06	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			N	-0-					78
07	1829	N	1389	-0-	-440	-0-	1389	2			N	-0-					78
08	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	2			N	-0-					78
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					78
10	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2			N	-0-					78
11	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	2			N	-0-					78

-----  
WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234  
-----

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

-----  
LOCKHART 184 WELL #: 3 RRCID -> 172271 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11152 - 11272  
-----

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854  
-----

06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					129
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					129
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					129
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					129
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					129
*11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					129

-----  
WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792  
-----

06	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	720	N	359	-0-	-361	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	682	N	374	-0-	-308	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	2			N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420											
JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1530 N	1512	-0-	-18	-0-	1512 2	N	-0-		132
07		1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566 2	N	-0-		132
08		1581 N	929	-0-	-652	-0-	929 2	N	-0-		132
09		1500 N	751	-0-	-749	-0-	751 2	N	-0-		132
10		1581 N	1242	-0-	-339	-0-	1242 2	N	-0-		132
*11		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2	N	-0-		132

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218											
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438											
06		1560 #	547	-0-	-1013 B	-2344	547 3	N	-0-		-0-
07		1612 #	715	-0-	-897 B	-3241	715 3	N	-0-		-0-
08		1550 #	599	-0-	-951 B	-4192	599 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -3919 CANCELLED UNDERAGE -> -273									
09		1410 #	652	-0-	-758 B	-4677	652 3	N	-0-		-0-
10		1426 #	1661	-0-	235 B	-4442	1661 2	N	-0-		-0-
11		1380 #	792	-0-	-588 B	-5030	792 2	N	-0-		-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218											
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980											
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330											
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD											
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581											
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894											
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		97
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-		97
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		97
09		780 N	769	-0-	-11	-0-	769 3	N	-0-		97
10		806 N	599	-0-	-207	-0-	599 3	N	-0-		97
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		97

OIL AND GAS DIVISION

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
COLDWATER B		WELL #: 8		RRCID -> 134398		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COLDWATER B		WELL #: 9		RRCID -> 173551		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)		19458 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
COLDWATER -C-		WELL #: 11		RRCID -> 126790		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COLDWATER RANCH (TONKAWA)		19458 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
COLDWATER -E-		WELL #: 5		RRCID -> 123891		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	720					N	-0-				64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	720					N	-0-				64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	720					N	-0-				64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	720					N	-0-				64
10	14B2 EXT	372	-0-	372	1092	372	1			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	132	-0-	132	1224	132	1			N	-0-				-0-
COLLARD (COUNCIL GROVE)		19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 159513		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COLLARD (WHITE DOLOMITE)		19623 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
COLLARD -A-		WELL #: 1		RRCID -> 040044		COMPL. DATE 03/01/1966		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)		//CONT.//		19623 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	171504	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3420 - 3428	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-	
-----												
PATTEN 178		WELL #:		2	RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3464 - 3468	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
GELNAR 180		WELL #:		2	RRCID ->	177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3445 - 3455	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
COURSON RANCH (ATOKA)				21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH TEW		WELL #:		202	RRCID ->	213986	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 8233 - 8244	
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	202	1	728	2	N	-0-	222
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	219	1	792	2	N	-0-	222
*08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	205	1	727	2	N	-0-	222
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	184	1	634	2	N	-0-	222
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	222
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	222
-----												
COURSON RANCH TEW		WELL #:		103	RRCID ->	213987	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8250 - 8263	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	165	
-----												
COURSON RANCH S. PA 2		WELL #:		6150	RRCID ->	220301	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8116 - 8122	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	419
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-	419
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	419
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	419
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	419
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	419

COURSON RANCH (ATOKA)		//CONT.// 21154 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON RANCH TEW		WELL #: 102		RRCID -> 222837		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	61 1	184 2	N	-0-	656
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	66 1	204 2	N	-0-	656
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	61 1	192 2	N	-0-	656
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	56 1	171 2	N	-0-	656
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	656
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	656

COURSON RANCH (HUNTON)		21154 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #: 102		RRCID -> 206721		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #: 302		RRCID -> 212183		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)		21154 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771								
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #: 4		RRCID -> 217496		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8308 - 8317		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 217495		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547		
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #: 4								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 238694		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 8734 - 9092		
STATE OF TEXAS		WELL #: 4								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	64

PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2015

COURSON RANCH (WOLFCAMP)			21154 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
COURSON RANCH TEW			WELL #: 402		RRCID -> 223516		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	41	1	152	2	N	-0-		354
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	44	1	165	2	N	-0-		354
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	40	1	128	2	N	-0-		354
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	38	1	81	2	N	-0-		354
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		354
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		354
CRAIG RANCH (MORROW)			21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.			182785										
THOMAS			WELL #: 2104		RRCID -> 156569		COMPL. DATE 11/04/1995			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
THOMAS			WELL #: 1104T		RRCID -> 156636		COMPL. DATE 11/19/1995			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KEM ENERGY, INC.			455126										
CRAIG			WELL #: 2080		RRCID -> 143140		COMPL. DATE 10/20/1992			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CRAIG			WELL #: 3		RRCID -> 163409		COMPL. DATE 03/20/1997			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218										
CRAIG			WELL #: 8001		RRCID -> 128311		COMPL. DATE 05/28/1988			TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
CRAIG -H-		WELL #: 4		RRCID -> 131304		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6670 - 6686					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			-0-	
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-			-0-	
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-			-0-	
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-			-0-	
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1818	2	22	9	N	20			193	
*11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	N	3	181	1	15	
-----															
CRAIG -A-		WELL #: 2		RRCID -> 134408		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 6886		PERF. 6665 - 6690					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
CRAIG E		WELL #: 2ST		RRCID -> 139576		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6531 - 6767					
06	2940 X	2346	-0-	-594	-0-	2346	3			Y	-0-			93	
07	2976 X	2702	-0-	-274	-0-	2702	3			Y	-0-			93	
08	2914 X	2105	-0-	-809	-0-	2105	3			Y	-0-			93	
09	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-			93	
10	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-			-0-	
*11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-			-0-	
-----															
CORENE A		WELL #: 2		RRCID -> 155870		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6687 - 6715					
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-			-0-	
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-			-0-	
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3			Y	-0-			-0-	
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-			-0-	
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-			47	
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			47	
-----															
CRAIG E		WELL #: 3		RRCID -> 177731		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6698 - 6704					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
CRAIG E		WELL #: 4		RRCID -> 181079		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6696 - 6715					
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-			68	
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-			68	
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			68	
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-			68	
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1930	2	34	9	N	31			83	
*11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1794	2	21	9	N	19			102	
-----															
CORENE A		WELL #: 5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 6707 - 6738					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CRAIG E		WELL #:		2R	RRCID ->	202245	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6662 - 6674
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
-----											
BOSS A		WELL #:		2	RRCID ->	228392	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6743 - 6757
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-	29
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-	29
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-	29
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-	29
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-	-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	-0-
-----											
CRAIG RANCH, E. (MORROW)				21459 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
WITTER B		WELL #:		7	RRCID ->	177663	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6680 - 6690
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	28
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	28
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-	28
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-	-0-
-----											
WITTER B		WELL #:		8	RRCID ->	177689	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6633 - 6642
06	810 N	786	-0-	-24	-0-	786	3		N	-0-	-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-	-0-
08	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	3		N	-0-	-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-	-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-	-0-
*11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-	-0-
-----											
DICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	178350	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6612 - 6629
06	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	3		N	-0-	37
07	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	3		N	-0-	37
08	961 N	739	-0-	-222	-0-	739	3		N	-0-	37
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-	37
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-	-0-
*11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-	-0-
-----											
ETOILE		WELL #:		2	RRCID ->	181960	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6634 - 6642
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-	-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-	-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-	-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-	-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-	-0-



-----												
CRAIG RANCH, E. (MORROW)		//CONT.//		21459 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SHER A		WELL #:		1	RRCID ->	182765	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6655 - 6666
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		55
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		55
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		55
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		55
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
*11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
-----												
CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE, LO)				21617 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
FLOWERS, KIM		WELL #:		1 U	RRCID ->	134397	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3821 - 3861
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FLOWERS, K.		WELL #:		2KU	RRCID ->	141493	COMPL. DATE	05/08/1992	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3832 - 3866
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FLOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	141870	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3654 - 3936
06		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3		N	-0-		-0-
07		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3		N	-0-		-0-
08		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3		N	-0-		-0-
09		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3		N	-0-		-0-
10		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3		N	-0-		-0-
*11		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		N	-0-		-0-
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		1074	RRCID ->	214283	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4148 - 4228
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CREE-FLOWERS (DOUGLAS)				21617 555	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
FLOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	181845	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	6130 - 6218
06		2850 X	2188	-0-	-662	-0-	2188 3		N	-0-		-0-
07		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3		N	-0-		-0-
08		2945 X	2546	-0-	-399	-0-	2546 3		N	-0-		-0-
09		2850 X	2436	-0-	-414	-0-	2436 3		N	-0-		-0-
10		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 3		N	-0-		-0-
11		2580 X	2327	-0-	-253	-0-	2327 3		N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)		//CONT.//		21617 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
FLOWERS, KIM		WELL #:		7	RRCID ->	186430	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6300 - 6310	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2019 - P/A 10/08/19													

CIMAREX ENERGY CO.				153438		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MILLS, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	053817	COMPL. DATE	04/06/1973	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	5834 - 6020	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

MILLS, R. D. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	054235	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	5884 - 6110
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)				21617 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056									
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		7074	RRCID ->	151344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8665 - 9218	
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1660	2	26	9	N	24		178
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2457	2	36	9	N	33		211
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2444	2	46	9	N	42		253
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2532	2	30	9	N	27		280
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	17	1	2368	2	N	21		301
						23	9						
*11	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2561	2	40	9	N	36		337

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		8074	RRCID ->	152882	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8606 - 8686	
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-		65
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-		65
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-		65
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-		65
10	651 N	496	-0-	-155	-0-	496	2			N	-0-		65
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-		65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)				21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056									
FLOWER BROS.		WELL #:		5	RRCID ->	115963	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	4133 - 4165	
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-		-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-		-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-		-0-
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		//CONT.//		21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS BROS.		WELL #:		1073	RRCID ->	166013	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 3854 - 4174		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
FLOWERS, KIM		WELL #:		1 L	RRCID ->	133591	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 4092 - 4155		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FLOWERS, K.		WELL #:		2KL	RRCID ->	137303	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4164 - 4172		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652									
FLOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	176691	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3801 - 3836		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
MARTIN TRUST		WELL #:		2072	RRCID ->	125533	COMPL. DATE	06/03/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)				21617 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		3	RRCID ->	021825	COMPL. DATE	09/30/1959	TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3869 - 3918		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2020													

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
*11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473														
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228														
06		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	130	1	4999	2	N	-0-		-0-
07		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	130	1	5090	2	N	-0-		-0-
08		2387 X	2349	-0-	-38	-0-	92	1	2257	2	N	-0-		-0-
09		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	130	1	3560	2	N	-0-		-0-
10		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	130	1	5573	2	N	-0-		-0-
*11		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	130	1	5069	2	N	-0-		-0-
-----														
FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860														
06		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	130	1	5164	2	N	-0-		-0-
07		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	130	1	4432	2	N	-0-		-0-
08		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	96	1	2774	2	N	-0-		-0-
09		453 X	453	-0-	-0-	-0-	74	1	379	2	N	-0-		-0-
10		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	130	1	5343	2	N	-0-		-0-
*11		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	130	1	3828	2	N	-0-		-0-

CUMBERLAND (MORROW)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
FILES												
WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06		1050 N	608	-0-	-442	-0-	608	3		N	-0-	100
07		1085 N	917	-0-	-168	-0-	917	3		N	-0-	100
08		1085 N	686	-0-	-399	-0-	686	3		N	-0-	100
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-	100
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-	95
*11		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	N	100

WILLIAMS B												
WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590												
06		2010 N	1948	-0-	-62	-0-	1948	3		N	-0-	-0-
07		2077 N	1994	-0-	-83	-0-	1994	3		N	-0-	-0-
08		2077 N	1872	-0-	-205	-0-	1872	3		N	-0-	-0-
09		1950 N	1879	-0-	-71	-0-	1879	3		N	-0-	-0-
10		1984 N	1898	-0-	-86	-0-	1898	2		N	-0-	-0-
11		1800 N	1795	-0-	-5	-0-	1795	2		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.												
CLUCK -D-												
WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420												
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1589	3	9	9	N	147
07		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1896	3	3	9	N	150
08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1231	3	7	9	N	156
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	156
10		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2466	3	10	9	N	165
*11		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2333	3	8	9	N	172

CUTTER (CHESTER)												
CJD DISPOSALS, LLC												
PERRYTON GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COURSON OIL & GAS, INC.												
STAFFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162												
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	60	1	750	2	N	43
07		837 N	807	-0-	-30	-0-	60	1	747	2	N	43
08		837 N	741	-0-	-96	-0-	44	1	697	2	N	43
09		810 N	735	-0-	-75	-0-	60	1	665	2	N	52
									10	9		
10		806 N	683	-0-	-123	-0-	62	1	621	2	N	52
11		720 N	642	-0-	-78	-0-	60	1	582	2	N	52

D.W.P. PRODUCTION												
PERRYTON GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181												
06		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-
08		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-
09		90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-
10		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652											
BRILLHART		WELL #:		1926	RRCID ->	247811	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8020 - 8086				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
-----															
MARVIN		WELL #:		201	RRCID ->	284835	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8290 - 8300				
06	3960 X	1698	-0-	-2262	-0-	1670	2	28	9	N	25				90
07	4092 X	1038	-0-	-3054	-0-	1027	2	11	9	N	10				100
08	3317 X	1178	-0-	-2139	-0-	1172	2	6	9	N	5				105
09	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11860	2	96	9	N	87				192
10	28007 X	28007	-0-	-0-	-0-	27888	2	119	9	N	108	185	1		115
*11	27347 X	27347	-0-	-0-	-0-	26903	2	444	9	N	404	372	1		147
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 8090 - 8174				
LOUISE				4	C										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
-----															
D. G. (MORROW LOWER)		WELL #:		22591 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB						
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783											
SINER		WELL #:		1	RRCID ->	175348	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9192 - 9211				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DANDEN (DOUGLAS)		WELL #:		22999 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851											
SPIVEY		WELL #:		1	R	RRCID ->	170144	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4770 - 4778			
06	3270 X	508	-0-	-2762	-0-	508	3			N	-0-				-0-
07	3379 X	143	-0-	-3236	-0-	143	3			N	-0-				-0-
08	3379 X	3337	-0-	-42	-0-	3337	3			N	-0-				-0-
09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-				-0-
*10	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-				-0-
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
H & L OPERATING CO., LLC		WELL #:		339787	RRCID ->	167725	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4772 - 4782				
TEXACO FEE				1125											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		23019 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 223174		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7692 - 8000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	287	1	7911	2	N	-0-	143
07	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	297	1	8135	2	N	-0-	143
08	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	297	1	8119	2	N	-0-	143
09	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	285	1	7696	2	N	-0-	143
10	6975 X	6931	-0-	-44	-0-	244	1	6687	2	N	-0-	143
*11	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	288	1	8344	2	N	-0-	143

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						PRESIDIO PETROLEUM LLC			
KNOX-PIPKIN		WELL #: 228 L		RRCID -> 021844		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 7730 - 7734	
06	DLQ G-10	1104	-0-	1104	7692	1104	3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1175	-0-	1175	8867	1175	3		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1205	-0-	1205	10072	1205	3		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	1085	-0-	1085	11157	1085	3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1063	-0-	1063	12220	1063	3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12220				Y	NO RPT	-0-

DANIELS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 107145		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6458 - 7414	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	57

PEARSON "M"		WELL #: 3		RRCID -> 165726		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7683 - 8002	
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KNOX-PIPKIN		WELL #: 128		RRCID -> 223693		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7808 - 7818	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1

REMORA OPERATING, LLC		701613						REMORA OPERATING, LLC			
NITSCHKE		WELL #: 1 G		RRCID -> 021846		COMPL. DATE 01/20/1958		TOTAL DEPTH 8566		PERF. 7656 - 7678	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420																	
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903																	
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351																	
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					85
07		682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					85
08		651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					85
09		630 N	464	-0-	-166	-0-	464	2			N	-0-					85
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					85
*11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					85
-----																	
DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
MCGEE, TOM CORPORATION 549380																	
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590																	
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3					201
07		713 N	712	-0-	-1	-0-	709	2	3	9	N	3					204
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	749	2	6	9	N	5					209
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	N	3					212
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	746	2	3	9	N	3					215
11		720 N	700	-0-	-20	-0-	698	2	2	9	N	2					217
-----																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420																	
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440																	
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	72	1	1327	2	N	-0-					-0-
07		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	72	1	1385	2	N	-0-					-0-
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	72	1	1362	2	N	-0-					-0-
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	72	1	1319	2	N	-0-					-0-
10		1395 N	1366	-0-	-29	-0-	72	1	1294	2	N	-0-					-0-
*11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	72	1	1390	2	N	-0-					-0-
-----																	
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A																	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB																	
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649																	
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					41
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					41
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					41
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					41
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					41
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					41



-----  
 DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
 ZEPPU WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998  
 -----

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

-----  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918  
 -----

06	6450 X	6080	-0-	-370	-0-	6078	2	2	9	N	2					49
07	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					49
08	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					49
09	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					49
10	6479 X	6073	-0-	-406	-0-	6073	2			N	-0-					49
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					49

-----  
 TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959  
 -----

06	6030 X	49	-0-	-5981	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
08	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
09	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940  
 -----

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

-----  
 TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000  
 -----

06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
*10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913  
 -----

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

OIL AND GAS DIVISION

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8920				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-				27
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				27
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				27
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				27
*10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-				27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
-----															
JUDE 1161		WELL #:		1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10742	PERF. 8910 - 8920				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DARROUZETT (ST. LOUIS)		23173 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB							
UPLAND RESOURCES LLC		878931													
DOT		WELL #:		1	RRCID ->	286829	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9188 - 9198				
06	720 N	602	-0-	-118	-0-	602	2			N	-0-				195
07	1085 N	764	-0-	-321	-0-	758	2	6	9	N	5				200
08	961 N	603	-0-	-358	-0-	597	2	6	9	N	5				205
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774	2	3	9	N	3				208
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	742	2	76	9	N	69				277
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	698	2	9	9	N	8				285
-----															
DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)		23178 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB							
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574													
BIG DOG 1163		WELL #:		2A	RRCID ->	250054	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12390	PERF.10274 - 10328				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		23411 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC		609265													
HRW CANADIAN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	274500	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4011 - 5750				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
HALE 209		WELL #:		3	RRCID ->	203134	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10872 - 10886				
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-				-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-				-0-
08	775 N	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-				-0-
09	1080 N	543	-0-	-537	-0-	543	2			N	-0-				-0-
*10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
DAVIS DRAW (MORROW LOWER)			//CONT.//		23411 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY					825420							
DAVIS			WELL #:		1	RRCID ->	118887	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11150 PERF. 9854 - 9860	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		115
07		341 N	85	-0-	-256	-0-	85	2	N	-0-		115
08		341 N	139	-0-	-202	-0-	139	2	N	-0-		115
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		115
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-		115
*11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		115
-----												
PARKER			WELL #:		1	RRCID ->	119369	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11175 PERF.10851 - 10918	
-----												
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-		-0-
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-		-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-
*11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-
-----												
HURNS			WELL #:		3145	RRCID ->	199127	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11080 PERF.10744 - 10994	
-----												
06		4290 X	3933	-0-	-357	-0-	3922	2	11 9	N	10	174
07		4433 X	3552	-0-	-881	-0-	3538	2	14 9	N	13	187
08		4681 X	3759	-0-	-922	-0-	3687	2	72 9	N	65	252
09		4530 X	3444	-0-	-1086	-0-	3375	2	69 9	N	63	128
10		4681 X	3328	-0-	-1353	-0-	3271	2	57 9	N	52	180
11		3930 X	3399	-0-	-531	-0-	3399	2		N	-0-	180
-----												
LAMASTER			WELL #:		2207	RRCID ->	207530	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11100 PERF.10962 - 11016	
-----												
06		2340 N	2303	-0-	-37	-0-	2303	2		N	-0-	-0-
07		2418 N	2312	-0-	-106	-0-	2312	2		N	-0-	-0-
08		2387 N	2335	-0-	-52	-0-	2335	2		N	-0-	-0-
09		2310 N	2234	-0-	-76	-0-	2234	2		N	-0-	-0-
10		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-	-0-
11		2250 N	2204	-0-	-46	-0-	2204	2		N	-0-	-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			WELL #:		875461	RRCID ->	259477	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7805 PERF.10986 - 12201	
EDWARD			WELL #:		2951H	RRCID ->	259477	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7805 PERF.10986 - 12201	
-----												
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DILLEY (MORROW, UPPER)			WELL #:		24792 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY					825420							
ARCHER			WELL #:		1	RRCID ->	127388	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6712 - 6724	
-----												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DILLEY (MORROW, UPPER) //CONT.// 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

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

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	52	1	887	2	N	-0-					33
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	62	1	1267	2	N	-0-					33
08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	62	1	1168	2	N	-0-					33
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	60	1	1087	2	N	-0-					33
10		1178 N	1086	-0-	-92	-0-	62	1	1024	2	N	-0-					33
11		1140 N	646	-0-	-494	-0-	42	1	604	2	N	-0-					33

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

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

KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	619	2	N	2					62
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	62	1	722	2	N	-0-					62
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	607	2	N	3					65
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	598	2	N	-0-					65
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	62	1	589	2	N	4					69
*11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	60	1	546	2	N	1					70

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		960 N	928	-0-	-32	-0-	48	1	880	2	N	-0-					-0-
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	N	-0-					-0-
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					-0-
09		930 N	776	-0-	-154	-0-	46	1	730	2	N	-0-					-0-
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	50	1	1160	2	N	-0-					-0-
*11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	1111	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.// 26306 142		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785												
JOYCE		WELL #: 1659 C		RRCID -> 101070		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6906 - 6927				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	60	1	836	2	N	34			171
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	37	9							171
08	775 N	525	-0-	-250	-0-	62	1	872	2	N	-0-			171
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	36	1	489	2	N	-0-			171
10	775 N	387	-0-	-388	-0-	60	1	860	2	N	13			184
11	510 N	26	-0-	-484	-0-	14	9							186
						26	1	359	2	N	2			186
						2	9							8
						4	1	13	2	N	8	186	1	8
						9	9							
-----														
KENT		WELL #: 5570		RRCID -> 213999		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 6975 - 7004				
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	60	1	130	2	N	-0-			33
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	62	1	144	2	N	20			53
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	22	9							54
09	180 N	94	-0-	-86	-0-	60	1	132	2	N	1			54
10	217 N	11	-0-	-206	-0-	1	9							54
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	32	1	62	2	N	-0-			56
						4	1	7	2	N	-0-			54
						54	1	116	2	N	2			56
						2	9							
-----														
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 207873		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 7190 - 9542				
LEATHERMAN 748		WELL #: 5H												
06	930 N	458	-0-	-472	-0-	25	1	433	2	N	-0-			113
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	97	1	1311	2	N	5			118
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	6	9							122
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	97	1	1080	2	N	4			122
10	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	4	9							122
11	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	94	1	933	2	N	-0-			133
						97	1	955	2	N	-0-			122
						94	1	906	2	N	11			133
						12	9							
-----														
REMNANT ENERGY, INC.		701555		RRCID -> 177728		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 6764 - 6776				
KIRMSE, J.		WELL #: 1839												
06	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-			176
07	1581 X	1196	-0-	-385	-0-	1196	2			N	-0-			176
08	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-			176
09	2310 X	2278	-0-	-32	-0-	2278	2			N	-0-			176
10	2387 X	237	-0-	-2150	-0-	237	2			N	-0-			176
11	2670 X	16	-0-	-2654	-0-	16	2			N	-0-			176

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 #	102	-0-	-198	-0-	4	1	98	2	N	-0-		221
07	310 #	274	-0-	-36	-0-	15	1	259	2	N	-0-		221
08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	N	60	179 1	102
						66	9						
09	293 R	293	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	N	7		109
						8	9						
10	279 #	223	-0-	-56	-0-	15	1	199	2	N	8		117
						9	9						
11	390 #	126	-0-	-264	-0-	9	1	114	2	N	3		120
						3	9						

XTO ENERGY INC. 945936  
 JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

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

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	60	1	215	2	N	-0-		37
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	50	1	210	2	N	-0-		37
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	62	1	208	2	N	-0-		37
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	60	1	206	2	N	-0-		37
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	62	1	205	2	N	-0-		37
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	60	1	198	2	N	-0-		37

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

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

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	58	1	1292	2	N	-0-		23
07	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	67	1	1175	2	N	-0-		23
08	1457 N	1217	-0-	-240	-0-	95	1	1122	2	N	-0-		23
09	1350 N	1215	-0-	-135	-0-	97	1	1118	2	N	-0-		23
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	89	1	1223	2	N	-0-		23
11	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	85	1	1019	2	N	-0-		23

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
WILSON, D. C.				WELL #: 1746 T	RRCID -> 021871	COMPL. DATE 03/14/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8455	- 8482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILSON, D. C., -A-				WELL #: 2750 L	RRCID -> 021872	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8570	- 8580	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
-----										
WILSON, D. C.				WELL #: 7463 T	RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	- 8668	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
-----										
DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
WILSON, D. C. -A-				WELL #: 1750	RRCID -> 055922	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7834	- 8468	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
XTO ENERGY INC.				945936						
JONES, M. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 021867	COMPL. DATE 10/18/1960	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8298	- 8310	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
ROGERS, HELEN				WELL #: 3 L	RRCID -> 021868	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8764	- 8772	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		26306 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DUDE WILSON GAS UNIT 4		WELL #:		9	RRCID ->	227855	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8827 - 8839		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2	N	-0-			40	
07		1674 N	1493	-0-	-181	-0-	1493 2	N	-0-			40	
08		1674 N	1258	-0-	-416	-0-	1258 2	N	-0-			40	
09		1410 N	1231	-0-	-179	-0-	1231 2	N	-0-			40	
10		1488 N	1071	-0-	-417	-0-	1071 2	N	-0-			40	
11		1230 N	963	-0-	-267	-0-	963 2	N	-0-			40	
-----													
DUDE WILSON (MORROW, UPPER)				26306 710	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
LEATHERMAN		WELL #:		1748	RRCID ->	080157	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8482 - 8493		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
ELDON		WELL #:		1747 T	RRCID ->	105590	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8467 - 8475		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		4	RRCID ->	188058	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7808 - 7914
06		600 N	377	-0-	-223 B	-3634	377 2	N	-0-			-0-	
07		434 N	443	-0-	9 B	-3625	443 2	N	-0-			-0-	
08		279 N	451	-0-	172 B	-3453	451 2	N	-0-			-0-	
09		390 N	404	-0-	14 B	-3439	404 2	N	-0-			-0-	
10		434 N	328	-0-	-106 B	-3439	6 1	N	-0-	322 2		-0-	
11		450 N	204	-0-	-246 B	-3439	204 2	N	-0-			-0-	
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1746 C	RRCID ->	021855	COMPL. DATE	03/20/1958	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8338 - 8349
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		3 L	RRCID ->	021858	COMPL. DATE	09/28/1961	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7904 - 7914
06		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	



-----  
 DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	169 2	1 9	Y	1			8
07		248 N	147	-0-	-101 B	-0-	147 2		Y	-0-			8
08		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	194 2	1 9	Y	1			9
09		180 N	88	-0-	-92 B	-0-	87 2	1 9	Y	1			10
10		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	141 2	1 9	Y	1			11
11		180 N	108	-0-	-72 B	-0-	107 2	1 9	Y	1			12

-----  
 DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HERNDON "C" WELL #: 3578 RRCID -> 218768 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8595 - 8604

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

-----  
 H & L OPERATING CO., LLC 339787  
 CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

06	4170 #	2322	-0-	-1848	-0-	10 1	2311 2	2	N	1			46
07	3906 #	2449	-0-	-1457	-0-	10 1	2433 2	2	N	5			51
08	3906 #	1702	-0-	-2204	-0-	10 1	1689 2	2	N	3			54
09	3720 #	3187	-0-	-533	-0-	10 1	3173 2	2	N	4			58
10	3831 R	3831	-0-	-0-	-0-	10 1	3777 2	2	N	40			98
*11	4080 R	4080	-0-	-0-	-0-	10 1	4070 2	2	N	-0-			98

-----  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			9

-----  
 JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

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

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

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

XTO ENERGY INC. 945936  
 WILLSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-			22
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-			22
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-			22
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			22
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			22
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

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

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

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

TREW WELL #: 1065 RRCID -> 184161 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8244 - 8251

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

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.// 26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785												
BILL 663		WELL #: 2VH		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 7976 - 7991				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	58	1	1044	2	N	-0-			29
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	2	N	-0-			29
08	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	62	1	1079	2	N	-0-			29
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	60	1	1083	2	N	-0-			29
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	2	N	-0-			29
*11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	N	-0-			29
-----														
JINES		WELL #: 1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 8381 - 8396				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 136579		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 8316		PERF. 7766 - 7900				
PSHIGODA		WELL #: 3												
06	1590 N	1461	-0-	-129	-0-	10	1	1449	2	N	2			30
07	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	10	1	1515	2	N	3			33
08	1643 N	1525	-0-	-118	-0-	10	1	1515	2	N	-0-			33
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	10	1	1668	2	N	-0-			33
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	10	1	2005	2	N	88			121
*11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	10	1	1564	2	N	-0-			121
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 258549		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8232 - 8248				
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 110117		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7632 - 7638				
DODSON, JIM		WELL #: 2834												
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			21
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	99	1	1988	2	N	-0-			21
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	100	1	1826	2	N	-0-			21
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	56	1	1881	2	N	-0-			21
10	2077 N	1834	-0-	-243	-0-	43	1	1791	2	N	-0-			21
11	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	46	1	1770	2	N	-0-			21
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 021849		COMPL. DATE 10/31/1958		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 7838 - 7844				
WILSON, D. C., -A-		WELL #: 1750 C												
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3850				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3850				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3850				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3850				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3850				N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			12
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			12
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

XTO ENERGY INC. 945936  
 JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	2	3	9	Y	3			108
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	2	1	9	Y	1			109
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	Y	1			110
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	2	2	9	Y	2			112
10	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			Y	-0-			112
11	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1251	2	1	9	Y	1			113

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

06	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	1580	2	3	9	N	3			52
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1719	2	3	9	N	3			55
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1764	2	2	9	N	2			57
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1737	2	1	9	N	1			58
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1821	2	4	9	N	4			62
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1748	2	2	9	N	2			64

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669  
 MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

06	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1402	2	4	9	N	4			77
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1			78
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	2	4	9	N	4			82
09	1410	N	1035	-0-	-375	-0-	1035	2			N	-0-			82
10	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1109	2			N	-0-			82
11	1200	N	986	-0-	-214	-0-	986	2			N	-0-			82

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
 HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
YOUNGBLOOD				WELL #: 2	RRCID -> 171596	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8570 - 8588			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARNELL BROS. B				WELL #: 2	RRCID -> 223964	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12576	PERF.	8580 - 8594			
06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	46 1	7934	2	N	7			89
							8 9							
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	60 1	7571	2	N	-0-			89
08	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	54 1	5660	2	N	33			122
							36 9							
09	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	60 1	6770	2	N	3			125
							3 9							
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	52 1	5468	2	N	2			127
							2 9							
11	3270	X	2626	-0-	-644	-0-	42 1	2582	2	N	2			129
							2 9							

EOG RESOURCES, INC.				253162	RRCID -> 246377	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9261 - 10515			
COURSON PARNELL 405				WELL #: 2H										
06	1440	N	872	-0-	-568	-0-	28 1	844	2	N	-0-			142
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	90 1	1899	2	N	5			147
							6 9							
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	84 1	1457	2	N	16			163
							18 9							
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	90 1	1386	2	N	6	151 1		18
							7 9							
10	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	97 1	1302	2	N	-0-			18
11	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	94 1	1300	2	N	25			43
							28 9							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750	RRCID -> 228325	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8544 - 8660			
SCHROEDER				WELL #: 2473										
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	60 1	323	2	N	9			114
							10 9							
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	58 1	421	2	N	11			125
							12 9							
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	62 1	367	2	N	23			148
							25 9							
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	60 1	335	2	N	6			154
							7 9							
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	62 1	365	2	N	6			160
							7 9							
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	60 1	380	2	N	12			172
							13 9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	RRCID -> 212990	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	8386 - 8454			
COURSON-PARNELL 474				WELL #: 2474										
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 1			N	-0-			72
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289 1			N	-0-			72
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	320 1	11 9		N	10			82
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	331 1	24 9		N	22			104
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	331 1	44 9		N	40	98 1		46
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			46

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
PARNELL 475				WELL #:	5	RRCID ->	214525	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8342 - 8520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2			N	-0-			137
07		2325 N	1804	-0-	-521	-0-	1804 2			N	-0-			137
08		1953 N	1951	-0-	-2	-0-	1951 2			N	-0-			137
09		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1836 2			N	-0-			137
*10		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2			N	-0-			137
11		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT			137
-----														
PARNELL 475				WELL #:	6	RRCID ->	218375	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8323 - 8498	
06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2			N	-0-			181
07		1240 N	1056	-0-	-184	-0-	1056 2			N	-0-			181
08		992 N	111	-0-	-881	-0-	111 2			N	-0-			181
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			181
10		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			181
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			181
-----														
PARNELL 475				WELL #:	9	RRCID ->	230241	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8437 - 8597	
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-			271
07		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2			N	-0-			271
08		155 N	23	-0-	-132	-0-	23 2			N	-0-			271
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			271
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			271
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			271
-----														
DUTCHER (CLEVELAND)				26801 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
COURSON				WELL #:	1	RRCID ->	147353	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7187 - 7218	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
COURSON				WELL #:	2	RRCID ->	199250	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7178 - 7206	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
DUTCHER (MORROW, UPPER)				26801 666	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
NABERS, HELEN D. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	044357	COMPL. DATE	08/23/1961	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	N/A	
06	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619 3			N	-0-			110
07	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519 3			N	-0-			110
*08	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572 3			N	-0-			110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617 3			N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			110
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			110

DUTCHER (ST. LOUIS)  
COURSON OIL & GAS, INC.  
JINES -482-

26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
182785  
WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

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

DYCO (GRANITE WASH)  
BCE-MACH II LLC  
LOCKE 60

26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
040205  
WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC  
MAXWELL UNIT

073056  
WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

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

ZYBACH

WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	8 1	885 2	Y		13	8 1	1 8				27
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	14 9	956 2	Y		13	20 1					20
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	8 1	924 2	Y		14	13 1	1 8				20
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	15 9	868 2	Y		13	21 1	1 8				11
10	930 N	820	-0-	-110	-0-	8 1	798 2	Y		13	1 8					23
11	900 N	875	-0-	-25	-0-	14 9	849 2	Y		16	3 1	3 8				33
						18 9										

CIMAREX ENERGY CO.  
HUFF

153438  
WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2				N	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2				N	-0-					-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2				N	-0-					-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2				N	-0-					-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2				N	-0-					-0-
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2				N	-0-					-0-

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
LOHBERGER		WELL #:		6	RRCID ->	205174	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	14979	PERF.13445 - 13709				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOHBERGER 25		WELL #:		3	RRCID ->	214987	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	13602	PERF.11590 - 13490				
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-			-0-
08	589	N	69	-0-	-520	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROBERTS 14		WELL #:		2D	RRCID ->	222421	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4780 - 5252				
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOHBERGER 25		WELL #:		4D	RRCID ->	222433	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 4568 - 5192				
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ZYBACH 14		WELL #:		3	RRCID ->	225450	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13805	PERF.11178 - 13332				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
-----															
DUKES 7		WELL #:		4	RRCID ->	238565	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11538 - 14000				
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	2	9	9	N	8	71	1	44
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479	2	9	9	N	8			52
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	151	2	2	9	N	2	32	1	22
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			22
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			22
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020 - P/A 07/20/20



OIL AND GAS DIVISION

-----

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF. 11524 - 14024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	900	2	22	9	N	20		99
07	930 N	899	-0-	-31	-0-	888	2	11	9	N	10		109
08	899 N	195	-0-	-704	-0-	195	2			N	-0-	86 1	23
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		23
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		23
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		23

-----

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-		28
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-		28
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-		28
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-		28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28

-----

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	68	1	2271	3	N	5		227
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	65	1	1435	3	N	-0-		227
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	70	1	1647	3	N	10	184 1	53
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	68	1	2087	3	N	-0-		53
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	70	1	996	3	N	-0-		53
*11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	68	1	852	3	N	-0-		53

-----

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	750 N	549	-0-	-201	-0-	549	3			N	-0-		-0-
07	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-		-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-		-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-		-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-		-0-
11	750 N	653	-0-	-97	-0-	22	1	631	3	N	-0-		-0-

-----

ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	45	1	150	3	N	10		319
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	41	1	160	3	N	2		321
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	47	1	15	3	N	-0-		321
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		321
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		321
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		321

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			67
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-			106
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			106
*08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			106
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-			106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-			58
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	995 3	4 9	N	4			62
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	856 3	1 9	N	1			63
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-			63
*10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-			63
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			63

ELLIS RANCH (CHESTER) 28506 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 CONLEY WELL #: 1 RRCID -> 151936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 9520

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2019 - WELL PLUGGED 7-16-19

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		//CONT.// 28506 152		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
COURSON RANCH		WELL #: 1575-L		RRCID -> 144163		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6923 - 6968	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GHEEN, PEGGY L.		302575						CNTY: OCHILTREE			
GHEEN, ROY H., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 021928		COMPL. DATE 03/20/1963		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 7002 - 7032	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574						CNTY: OCHILTREE			
HARDY SWD		WELL #: 3049		RRCID -> 281675		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 9391		PERF. 3400 - 4000	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		28506 228		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 3571		RRCID -> 140234		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7011 - 7037	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PSHIGODA -O-		WELL #: 1		RRCID -> 142712		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7024 - 7065	
06	1380 N	1182	-0-	-198	-0-	60 1	1098 2	N	22		280
07	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	24 9	1415 2	N	10		290
08	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	62 1	1378 2	N	21	179 1	132
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	11 9	1461 2	N	25		157
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	23 9	1411 2	N	14		171
*11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	60 1	1562 2	N	22		193
						24 9					

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		//CONT.//		28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
ELLIS CARL -E-				WELL #: 2742	RRCID -> 053227	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 6922	- 8947			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3	N	-0-		135	
07	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3	N	-0-		135	
*08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3	N	-0-		135	
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3	N	-0-		135	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135	
-----												
REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
OIL DEVELOPMENT COMPANY				WELL #: 2737	RRCID -> 115468	COMPL. DATE 04/24/1984	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7220	- 7256			
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		82	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		82	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		82	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
-----												
ELLIS RANCH (DES MOINES)				28506 304	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
DODSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 169076	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6672	- 6876			
06	2405 R	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3	N	-0-		114	
07	2504 R	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3	N	-0-		114	
*08	2515 R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3	N	-0-		114	
09	2420 R	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3	N	-0-		114	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114	
-----												
ELLIS RANCH (DOUGLAS)				28506 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
WALL				WELL #: 1842	RRCID -> 211894	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 5640	- 5662			
06	4080 X	3778	-0-	-302	-0-	3778	2	N	-0-		-0-	
07	4154 X	3866	-0-	-288	-0-	3866	2	N	-0-		-0-	
08	4092 X	3092	-0-	-1000	-0-	3092	2	N	-0-		-0-	
09	3900 X	3744	-0-	-156	-0-	3744	2	N	-0-		-0-	
10	3968 X	3578	-0-	-390	-0-	3578	2	N	-0-		-0-	
11	3780 X	3098	-0-	-682	-0-	3098	2	N	-0-		-0-	
-----												
LYNN				WELL #: 1832	RRCID -> 212059	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5628	- 5638			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ELLIS RANCH (KEYS)				28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
MCLAIN -B-				WELL #: 1	RRCID -> 021995	COMPL. DATE 06/10/1958	TOTAL DEPTH 9468	PERF. 8855	- 9030			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HERNDON -C-				WELL #:	2 L	RRCID ->	021989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9512 PERF.	9384 - 9444		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HERNDON -JH-				WELL #:	1	RRCID ->	021991	COMPL. DATE	06/21/1961	TOTAL DEPTH	9309 PERF.	8930 - 8970		
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	48	1	3664	2	N	-0-			175
07	1134 X	280	-0-	-854	-0-	16	1	262	2	N	2	177	1	-0-
						2	9							
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2020														
LINA -AH-				WELL #:	1	RRCID ->	021992	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350 PERF.	8876 - 8918		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LINA -BH-				WELL #:	1 U	RRCID ->	021993	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250 PERF.	8800 - 8820		
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	60	1	440	2	N	-0-			-0-
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	62	1	431	2	N	-0-			-0-
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	62	1	436	2	N	-0-			-0-
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	60	1	444	2	N	-0-			-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	62	1	445	2	N	-0-			-0-
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	60	1	410	2	N	-0-			-0-
MCLAIN -DH-				WELL #:	1 L	RRCID ->	021997	COMPL. DATE	02/25/1961	TOTAL DEPTH	9200 PERF.	8766 - 8810		
06	360 N	269	-0-	-91	-0-	60	1	209	2	N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-			-0-
08	372 N	221	-0-	-151	-0-	36	1	185	2	N	-0-			-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	60	1	368	2	N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	62	1	289	2	N	-0-			-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	60	1	313	2	N	-0-			-0-
HERNDON, EDNA J. ET AL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	022004	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	9370 PERF.	8472 - 9232		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
HERNDON				WELL #:	1	RRCID ->	065867	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	9500 PERF.	9282 - 9313		
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
*10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
HERNDON				WELL #: 1	RRCID -> 050063	COMPL. DATE 12/18/1970	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9055	- 9070				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			28
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
-----													
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
MCLAIN				WELL #: 1	RRCID -> 067110	COMPL. DATE 06/15/1976	TOTAL DEPTH 9130	PERF. 8882	- 8892				
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	10 1	1437 2	N	-0-			62
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	10 1	1559 2	N	-0-			62
08		1581 N	1559	-0-	-22	-0-	10 1	1549 2	N	-0-			62
09		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	10 1	1509 2	N	-0-			62
10		1581 N	1576	-0-	-5	-0-	10 1	1566 2	N	-0-			62
11		1500 N	1461	-0-	-39	-0-	10 1	1451 2	N	-0-			62
-----													
MCLAIN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 074802	COMPL. DATE 11/30/1977	TOTAL DEPTH 9440	PERF. 8881	- 8919				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON /E/				WELL #: 1	RRCID -> 022006	COMPL. DATE 09/10/1991	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6906	- 8922				
06		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-			30
07		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1751 3	188 9	N	171	1		30
08		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		N	-0-			30
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-			30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
-----													
MCLAIN, KEITH				WELL #: 1 L	RRCID -> 022010	COMPL. DATE 01/30/1961	TOTAL DEPTH 8073	PERF. 8964	- 8973				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ODC 'B'				WELL #: 1655	RRCID -> 022011	COMPL. DATE 08/03/1960	TOTAL DEPTH 9352	PERF. 9140	- 9176				
06		DLQ G-10	13854	-0-	13854	28311	13848 3	6 9	N	5	143 1		22
07		DLQ G-10	14237	-0-	14237	42548	14231 3	6 9	N	5			27
08		DLQ G-10	14253	-0-	14253	56801	14253 3		N	-0-			27
09		DLQ G-10	13337	-0-	13337	70138	13337 3		N	-0-			27
*10		70138 X	-0-	-0-	-70138	-0-			N	-0-			27
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
ELLIS, CARL -E-		WELL #:		2742		RRCID ->		249405		COMPL. DATE		03/09/2009		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----															
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
JINES, J. W.		WELL #:		1		RRCID ->		022016		COMPL. DATE		01/26/1962		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075	
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	911	3					64
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3					64
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	515	3					64
09	900 N	644	-0-	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	644	3					64
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3					64
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	552	3					64
-----															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
HERNDON		WELL #:		1569		RRCID ->		210059		COMPL. DATE		02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----															
ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)				28506 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		1		RRCID ->		022018		COMPL. DATE		02/06/1991		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265	
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	955	3					-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3					-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	624	3					-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	766	3					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----															
REMNANT ENERGY, INC.				701555											
ELLIS		WELL #:		2		RRCID ->		231661		COMPL. DATE		06/15/2007		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2					187
07	62 N	34	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	34	2					187
08	62 N	45	-0-	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	45	2					187
09	60 N	31	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	31	2					187
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-							187
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2					187
-----															
ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)				28506 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
HERNDON -D-		WELL #:		1489		RRCID ->		148465		COMPL. DATE		02/27/1994		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495	
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	4103	2	N	-0-	-0-
07	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	4704	2	N	-0-	-0-
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	4003	2	N	-0-	-0-
09	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	3858	2	N	-0-	-0-
10	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3828	2	N	-0-	-0-
*11	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	3466	2	N	-0-	-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
06	2820 X	2472	-0-	-348	-0-	280	1	2181	2	N	10	165
07	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	11	9	2703	2	N	26	15
08	2914 N	2653	-0-	-261	-0-	29	9	2340	2	N	3	18
09	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	3	9	2366	2	N	22	40
10	2914 N	2722	-0-	-192	-0-	24	9	2390	2	N	20	60
*11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	310	1	2286	2	N	24	84
						22	9					
						26	9					

  

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100												
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-	45
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-	45
*08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-	45
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45

  

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574												
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094												
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-	-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-	-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	-0-
11	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-	-0-

  

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575												
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948												
06	DLQ G-10	5123	-0-	5123	5123	5097	3	26	9	N	24	115
07	DLQ G-10	5456	-0-	5456	10579	5389	3	67	9	N	61	176
08	DLQ G-10	4971	-0-	4971	15550	4936	3	35	9	N	32	43
09	20368 X	4818	-0-	-15550	-0-	4806	3	12	9	N	11	54
10	5456 X	4873	-0-	-583	-0-	4842	3	31	9	N	28	82
11	5280 X	4618	-0-	-662	-0-	4587	3	31	9	N	28	110



-----											
ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE											
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452											
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		810 N	395	-0-	-415	-0-	395 3	N	-0-		112
07		837 N	448	-0-	-389	-0-	444 3	4 9 N	4		116
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1267 3	10 9 N	9		125
09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	907 3	11 9 N	10		135
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	703 3	6 9 N	5		140
11		1230 N	864	-0-	-366	-0-	855 3	9 9 N	8		148
-----											
ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE											
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084											
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267											
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
-----											
ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE											
COURSON OIL & GAS, INC. 182785											
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706											
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394											
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	60 1	1727 2 N	-0-		-0-
07	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	62 1	1583 2 N	-0-		-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	58 1	1523 2 N	-0-		-0-
09	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	60 1	1557 2 N	-0-		-0-
10	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	62 1	1326 2 N	-0-		-0-
11	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	60 1	1420 2 N	-0-		-0-
-----											
MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338											
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	60 1	783 2 N	-0-		25
07	899	N	876	-0-	-23	-0-	62 1	814 2 N	-0-		25
08	3100	N	3376	-0-	276	276	62 1	3314 2 N	-0-		25
09	1243	N	967	-0-	-276	-0-	60 1	898 2 N	8		33
							9 9				
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	62 1	816 2 N	-0-		33
11	870	X	859	-0-	-11	-0-	60 1	799 2 N	-0-		33
-----											
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260											
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
WHITE				WELL #: 571	RRCID -> 216757	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8177 - 8228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.)				28506 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
BUZZARD				WELL #: 1 L	RRCID -> 040117	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	8338 - 8346
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	23 1	31 2	N	-0-	-0-	
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	31 1	33 2	N	-0-	-0-	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31 1	39 2	N	-0-	-0-	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	30 1	37 2	N	-0-	-0-	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31 1	39 2	N	-0-	-0-	
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	30 1	35 2	N	-0-	-0-	

SMITH, LEROY				WELL #: 1 L	RRCID -> 040118	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8262 - 8276
06	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	28 1	1956 2	N	-0-	64	
07	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	31 1	1293 2	N	-0-	64	
08	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	31 1	1423 2	N	-0-	64	
09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	30 1	2127 2	N	10	74	
						11 9					
10	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	31 1	2982 2	N	6	80	
						7 9					
*11	3000 N	3702	-0-	702	702	30 1	3672 2	N	-0-	80	

SMITH, LEROY E.				WELL #: 3B	RRCID -> 152086	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8434 - 8444
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30 1	607 2	N	-0-	217	
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	31 1	668 2	N	-0-	217	
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	31 1	649 2	N	-0-	217	
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	30 1	629 2	N	-0-	217	
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	31 1	633 2	N	-0-	217	
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	30 1	618 2	N	-0-	217	

EMMA-JACK (GRANITE WASH)				28924 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HEMPHILL	
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732							
BOWERS				WELL #: 252A	RRCID -> 128283	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11616 - 11627
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	209	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	209	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	209	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	209	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	209	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	209	

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574		EXEMPT				CNTY: HEMPHILL	
HARRISON				WELL #: 1013	RRCID -> 124231	COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	14994	PERF.	11907 - 11917
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT	-0-	

EMMA-JACK (GRANITE WASH)		//CONT.//		28924 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
YOWELL 250		WELL #:		RRCID -> 213555	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH 12850	PERF. 11900	- 12765			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2018											

ETTER (WOLFCAMP)				29590 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOORE				
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573							
WELLS		WELL #:		RRCID -> 176425	COMPL. DATE 01/02/2000	TOTAL DEPTH 3422	PERF. 3146	- 3422			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	330	N	-0-	-0-	-330	B	-10121				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-10121		NO RPT		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOORE				
ATCHESON				2							
WELLS		WELL #:		RRCID -> 116431	COMPL. DATE 04/11/1985	TOTAL DEPTH 3796	PERF. 3340	- 3430			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1950	N	1984	-0-	34	B	-51640	1984	3		-0-
07	1891	N	1969	-0-	78	B	-51562	1969	3		-0-
08	1488	N	1460	-0-	-28	B	-51562	1460	3		-0-
09	1980	N	2087	-0-	107	B	-51455	2087	3		-0-
10	1984	N	1957	-0-	-27	B	-51455	1957	3		-0-
11	1410	N	1958	-0-	548	B	-50907	1958	3		-0-

ANDERSON 406				3	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOORE				
WELLS		WELL #:		RRCID -> 218710	COMPL. DATE 12/01/2005	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3023	- 3450			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND)				30273 071	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE				
UPLAND RESOURCES LLC				878931							
SHARE, C. M., -A-		WELL #:		RRCID -> 022041	COMPL. DATE 07/10/1993	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6530	- 8256			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	743	N	743	-0-	-0-		743	2			86
07	780	N	780	-0-	-0-		780	2			86
08	821	N	821	-0-	-0-		821	2			86
09	750	N	637	-0-	-113		637	2			86
10	775	N	600	-0-	-175		600	2			86
11	780	N	732	-0-	-48		732	2			86

FARNSWORTH (DES MOINES)				30273 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE				
PERDURE PETROLEUM LLC				653224							
CONLEY -B-		WELL #:		RRCID -> 022021	COMPL. DATE 01/17/1957	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6759	- 6780			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		30273 213		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
PAUL		WELL #: 1046		RRCID -> 123565		COMPL. DATE 12/16/1986		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6475 - 6518		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	60 1	278 2	N	-0-		95
07		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	56 1	273 2	N	-0-		95
08		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	62 1	290 2	N	-0-		95
09		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	58 1	277 2	N	-0-		95
10		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	62 1	294 2	N	-0-		95
*11		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	60 1	282 2	N	-0-		95

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175						CNTY: OCHILTREE				
STUMP, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 022020		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 6510 - 6536		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: OCHILTREE				
DAVIS BROTHERS		WELL #: 3049		RRCID -> 137334		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6520 - 6530		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		18

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)		30273 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 204042		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 8910 - 8940		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC.		711370						CNTY: OCHILTREE				
YEARLY		WELL #: 2		RRCID -> 146504		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 7772 - 7780		
06	453 N	453	-0-	-0-		-0-	453 2		N	-0-		36
07	337 N	337	-0-	-0-		-0-	337 2		N	-0-		36
08	584 N	584	-0-	-0-		-0-	584 2		N	-0-		36
09	611 N	611	-0-	-0-		-0-	611 2		N	-0-		36
*10	384 N	384	-0-	-0-		-0-	384 2		N	-0-		36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		36

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700)		30273 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
DAVIS, TRAVIS H. GAS		206850										
BUZZARD		WELL #: 159		RRCID -> 038145		COMPL. DATE 05/27/1965		TOTAL DEPTH 9151		PERF. 9004 - 9012		
06	289 N	289	-0-	-0-		-0-	289 2		N	-0-		69
07	310 N	301	-0-	-9		-0-	301 2		N	-0-		69
08	330 N	330	-0-	-0-		-0-	330 2		N	-0-		69
09	328 N	328	-0-	-0-		-0-	328 2		N	-0-		69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		69

FARNSWORTH (MORROW UPPER)												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
STUMP, A. F.												
30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
450175												
WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2			N	-0-	20
07		1581 #	1229	-0-	-352	-0-	1229 2			N	-0-	20
08		1581 #	1295	-0-	-286	-0-	1295 2			N	-0-	20
09		1530 #	1204	-0-	-326	-0-	1204 2			N	-0-	20
10		1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2			N	-0-	20
*11		1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	30 1	1739 2		N	-0-	20

FARNSWORTH (OSWEGO)												
PRESIDIO PETROLEUM LLC												
LAUNE												
30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
676084												
WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK)												
PERDURE PETROLEUM LLC												
WHITE												
30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
653224												
WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUCKHAULTS												
WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		13 N		-0-	-0-	-13				N	-0-	-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MESSALL												
WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)												
DIAMOND S ENERGY COMPANY												
MEARS, G. B. GAS UNIT												
30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
217005												
WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----													
FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)//CONT.// 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE													
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		660 N	401	-0-	-259	-0-	30 1	371 2	N	-0-			239
07		651 N	615	-0-	-36	-0-	31 1	584 2	N	-0-			239
08		712 N	712	-0-	-0-	-0-	31 1	681 2	N	-0-			239
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	30 1	582 2	N	-0-			239
10		620 N	532	-0-	-88	-0-	31 1	501 2	N	-0-			239
11		690 N	405	-0-	-285	-0-	30 1	375 2	N	-0-			239
-----													
FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE													
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575													
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591													
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			24
07		155 N	18	-0-	-137	-0-	18 3		Y	-0-			24
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			24
09		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		Y	-0-			24
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			24
11		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		Y	-0-			24
-----													
FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE													
COURSON OIL & GAS, INC. 182785													
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766													
06		990 N	943	-0-	-47	-0-	60 1	883 2	N	-0-			15
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	62 1	932 2	N	-0-			15
08		992 N	952	-0-	-40	-0-	62 1	890 2	N	-0-			15
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	60 1	876 2	N	-0-			15
10		992 N	952	-0-	-40	-0-	62 1	890 2	N	-0-			15
11		930 N	929	-0-	-1	-0-	60 1	869 2	N	-0-			15
-----													
FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
COURSON OIL & GAS, INC. 182785													
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381													
06		960 N	940	-0-	-20	-0-	60 1	880 2	N	-0-			25
07		992 N	961	-0-	-31	-0-	62 1	899 2	N	-0-			25
08		961 N	950	-0-	-11	-0-	62 1	888 2	N	-0-			25
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	60 1	873 2	N	-0-			25
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	62 1	902 2	N	-0-			25
11		930 N	929	-0-	-1	-0-	60 1	869 2	N	-0-			25
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058													
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	30 1	499 2	N	-0-			62
07		558 N	537	-0-	-21	-0-	29 1	508 2	N	-0-			62
08		558 N	441	-0-	-117	-0-	20 1	421 2	N	-0-			62
09		540 N	539	-0-	-1	-0-	26 1	513 2	N	-0-			62
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	25 1	513 2	N	-0-			62
*11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	28 1	555 2	N	-0-			62
-----													
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750													
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460													
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	60 1	722 2	N	-0-			-0-
07		806 N	800	-0-	-6	-0-	62 1	738 2	N	-0-			-0-
08		806 N	801	-0-	-5	-0-	62 1	739 2	N	-0-			-0-
09		780 N	766	-0-	-14	-0-	60 1	706 2	N	-0-			-0-
10		806 N	790	-0-	-16	-0-	62 1	728 2	N	-0-			-0-
11		780 N	757	-0-	-23	-0-	60 1	697 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750								
HAWK		WELL #:		107 T	RRCID ->	127099	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	7388 - 7470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1800 N	1767	-0-	-33	-0-	60 1	1707 2	N	-0-		48
07		1860 N	1838	-0-	-22	-0-	62 1	1776 2	N	-0-		48
08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	62 1	1769 2	N	-0-		48
09		1770 N	1757	-0-	-13	-0-	44 1	1711 2	N	2		50
							2 9					
10		1829 N	1828	-0-	-1	-0-	62 1	1766 2	N	-0-		50
11		1770 N	1751	-0-	-19	-0-	60 1	1691 2	N	-0-		50
-----												
QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		684575	RRCID ->		213206	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7762 - 7848
06		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1380 3	2 9	N	2		45
07		1674 N	1414	-0-	-260	-0-	1413 3	1 9	N	1		46
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		46
09		1380 N	1250	-0-	-130	-0-	1250 3		N	-0-		46
10		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		N	-0-		46
*11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-		46
-----												
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->		219115	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 7842 - 8027
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09		T. A.	2825	-0-	2825	2825	2819 3	6 9	Y	5		8
10		T. A.	3584	-0-	3584	6409	3572 3	12 9	Y	11		19
11		T. A.	3429	-0-	3429	9838	3386 3	43 9	Y	39	58 1	-0-
-----												
HUEBNER		WELL #:		1	RRCID ->		224282	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 7957 - 8107
06		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		N	-0-		22
07		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		N	-0-		22
08		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3		N	-0-		22
09		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-		22
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-		22
*11		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3		N	-0-		22
-----												
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->		228532	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7875 - 8089
06		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3159 3	12 9	Y	11		76
07		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 3		Y	-0-		76
08		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3293 3	1 9	Y	1		77
09		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3176 3	7 9	Y	6		83
10		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3011 3	12 9	Y	11		94
11		2880 X	2854	-0-	-26	-0-	2854 3		Y	-0-	58 1	36
-----												
HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->		236254	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7961 - 8133
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-		29
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-		29
08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-		29
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-		29
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-		29
11		990 N	896	-0-	-94	-0-	896 3		N	-0-		29

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)		30275 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
R & A MOORE, INC.		685765											
GURLEY, H.		WELL #:		1 L		RRCID -> 040822		COMPL. DATE 05/13/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7850 - 7897	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-		-0-		
07	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2	N	-0-		-0-		
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-		-0-		
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-		-0-		
10	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	2	N	-0-		-0-		
*11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-		-0-		

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)		30275 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
ATHENA ENERGY, INC.		036051											
YEARLY		WELL #:		RRCID -> 044244		COMPL. DATE 02/20/1968		TOTAL DEPTH 7986		PERF. 7281 - 7304			
P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			40	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			40	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			40	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			40	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			40	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			40	
PLUGGED AND ABANDONED												07/16/2018	

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BYRON		WELL #:		1		RRCID -> 134228		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7408 - 7421	
06	2850 X	1866	-0-	-984	-0-	1866	2	N	-0-		-0-		
07	2945 X	1439	-0-	-1506	-0-	1439	2	N	-0-		-0-		
08	2542 N	2317	-0-	-225	-0-	2317	2	N	-0-		-0-		
09	3000 N	3021	-0-	21	21	3021	2	N	-0-		-0-		
10	2142 N	2121	-0-	-21	-0-	2121	2	N	-0-		-0-		
*11	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2	N	-0-		-0-		

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
HAWK		WELL #:		107 C		RRCID -> 127100		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 7022 - 7032	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
FRANTZ, C.J.		WELL #:		2		RRCID -> 076099		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7179 - 7191	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		30279 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
ANCHOR OIL COMPANY		020590											
ARCHER		WELL #:		174		RRCID -> 107624		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 6846 - 6866	
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	2	N	-0-		
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	1	1	514	2	N	-0-		
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	1	1	503	2	N	-0-		
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	2	N	-0-		
*10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	2	N	-0-		
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-		



FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
ARCHER, CARL M. FARMS, INC.				028992										
RICHARDSON				WELL #:	1	RRCID ->	088670	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6834 - 6856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	1 1	287 2	N	-0-				-0-
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	1 1	288 2	N	-0-				-0-
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	1 1	298 2	N	-0-				-0-
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	1 1	285 2	N	-0-				-0-
10		279 N	264	-0-	-15	-0-	1 1	263 2	N	-0-				-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
COURSON OIL & GAS, INC.				182785		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
SMITH, LEROY				WELL #:	1	RRCID ->	065294	COMPL. DATE	02/19/1976	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	6814 - 6842	
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	60 1	375 2	N	-0-				192
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	62 1	390 2	N	-0-				192
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	62 1	397 2	N	-0-				192
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	60 1	376 2	N	-0-				192
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	62 1	386 2	N	-0-				192
*11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	60 1	367 2	N	-0-				192
-----														
LEE MAY				WELL #:	1	RRCID ->	066773	COMPL. DATE	03/03/1976	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6867 - 6904	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
GRAVES OPERATING, LLC				325799		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
ERICKSON				WELL #:	2	RRCID ->	094159	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6766 - 6792	
06		780 N	726	-0-	-54	-0-	726 2		N	-0-				77
07		806 N	724	-0-	-82	-0-	724 2		N	-0-				77
08		806 N	714	-0-	-92	-0-	714 2		N	-0-				77
09		720 N	708	-0-	-12	-0-	708 2		N	-0-				77
10		713 N	263	-0-	-450	-0-	263 2		N	-0-				77
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT				77
-----														
H & L OPERATING CO., LLC				339787		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
IRVING SISTERS				WELL #:	1	RRCID ->	058399	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	6860 - 6878	
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	10 1	283 2	N	-0-				-0-
07		279 N	202	-0-	-77	-0-	10 1	192 2	N	-0-				-0-
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	10 1	273 2	N	-0-				-0-
09		300 N	223	-0-	-77	-0-	10 1	213 2	N	-0-				-0-
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	10 1	193 2	N	-0-				-0-
11		270 N	182	-0-	-88	-0-	10 1	172 2	N	-0-				-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
CONLEY "73"				WELL #:	1	RRCID ->	234118	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6812 - 6834	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
DIAL, ELIZABETH		WELL #:		1053	RRCID ->	065781	COMPL. DATE	03/16/1976	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6904 - 6921
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-		38
07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	N	-0-		38
08		1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198 3	N	-0-		38
09		1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160 3	N	-0-		38
*10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-		38
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-		N	NO RPT		38
-----											
LAUNE		WELL #:		1	RRCID ->	188991	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF. 6806 - 6841
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	052902	COMPL. DATE	05/15/1972	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 6932 - 6952
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
-----											
JEAN		WELL #:			RRCID ->	054007	COMPL. DATE	11/18/1972	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 6902 - 6946
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
-----											
		PLUGGED AND ABANDONED		02/16/2018							
-----											
DODD		WELL #:		1	RRCID ->	054480	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6891 - 6911
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HILL		WELL #:		2	RRCID ->	060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6925 - 6947
06		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		64
07		992 N	897	-0-	-95	-0-	897 2	N	-0-		64
08		1054 N	885	-0-	-169	-0-	885 2	N	-0-		64
09		870 N	847	-0-	-23	-0-	847 2	N	-0-		64
10		899 N	864	-0-	-35	-0-	864 2	N	-0-		64
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		64

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY BUZZARD, G.F.		30279 500 600750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
		WELL #:	1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8337 - 8340	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	60 1	621 2	N	-0-			176
07	744 N	702	-0-	-42	-0-	62 1	633 2	N	6			182
08	744 N	693	-0-	-51	-0-	62 1	624 2	N	6			188
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	60 1	596 2	N	8			196
10	713 N	677	-0-	-36	-0-	62 1	615 2	N	-0-			196
11	660 N	581	-0-	-79	-0-	60 1	521 2	N	-0-			196

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS) MEWBOURNE OIL COMPANY BOMHOFF "D"		30279 750 562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
		WELL #:	161	RRCID ->	213507	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	8949	PERF.	8030 - 8040	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3491 X	3491	-0-	-0- B	-0-	30 1	3411 2	N	45			225
07	3620 X	3620	-0-	-0- B	-0-	31 1	3583 2	N	5			230
08	3602 X	3602	-0-	-0- B	-0-	31 1	3539 2	N	29			259
09	3799 X	3799	-0-	-0- B	-0-	30 1	3741 2	N	25			284
10	3534 X	3103	-0-	-431 B	-0-	31 1	3058 2	N	13			297
*11	3622 X	3622	-0-	-0- B	-0-	30 1	3571 2	N	19			316

SMITH "19"		30279 750 562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
		WELL #:	1	RRCID ->	244574	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7946 - 8052	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1549	-0-	-71 B	-0-	30 1	1519 2	N	-0-			123
07	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	31 1	1613 2	N	-0-			123
08	1736 N	1597	-0-	-139 B	-0-	31 1	1566 2	N	-0-			123
09	1560 N	1493	-0-	-67 B	-0-	30 1	1463 2	N	-0-			123
10	1643 N	1360	-0-	-283 B	-0-	31 1	1329 2	N	-0-			123
11	1560 N	1376	-0-	-184 B	-0-	30 1	1346 2	N	-0-			123

PERDURE PETROLEUM LLC CONLEY -B-		653224 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
		WELL #:	3	RRCID ->	076438	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8188 - 8204	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CONLEY -B-		653224 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
		WELL #:	4	RRCID ->	182342	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8182 - 8202	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.//		30279 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
REMNANT ENERGY, INC.		701555												
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 123745		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176						CNTY: OCHILTREE						
BARNES, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 138752		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			53
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			53
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			53
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			53
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			53
FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES)		30293 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575												
NEUFELD, L.H.		WELL #: 1		RRCID -> 179417		COMPL. DATE 12/11/1962		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			19
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: OCHILTREE						
CONNER		WELL #: 1		RRCID -> 185343		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			11
										PLUGGED AND ABANDONED		02/07/2018		
FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)		30293 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
ARCH OIL & GAS, LLC		029272												
LANCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 147348		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
PALO DURO RESOURCES LLC 637389  
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
09	0	254	-0-	254	254	254	2	N	-0-			-0-
10	0	305	-0-	305	559	305	2	N	-0-			-0-
11	0	385	-0-	385	944	385	2	N	-0-			-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
ATHENA ENERGY, INC. 036051  
GRUVER WELL #: RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2018

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581  
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

06	3000 N	3517	-0-	517	517	3517	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3568	-0-	468	985	3568	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3310	-0-	210	1195	3310	3	N	-0-			-0-
09	4445 X	3250	-0-	-1195	-0-	3250	3	N	-0-			-0-
*10	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3	N	-0-			-0-
11	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			-0-

STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

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

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

06	690 N	600	-0-	-90	-0-	600	2	N	-0-			-0-
07	713 N	610	-0-	-103	-0-	610	3	N	-0-			-0-
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3	N	-0-			-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-			-0-
*10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581  
 T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		2790 X	2359	-0-	-431	-0-	2359	2	N	-0-			-0-
07		2790 X	2559	-0-	-231	-0-	2559	3	N	-0-			-0-
08		2790 X	2247	-0-	-543	-0-	2247	3	N	-0-			-0-
09		2700 X	2597	-0-	-103	-0-	2597	3	N	-0-			-0-
10		2573 X	2489	-0-	-84	-0-	2489	3	N	-0-			-0-
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

06		840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2	N	-0-			-0-
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-			-0-
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-			-0-
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-			-0-
10		868 N	850	-0-	-18	-0-	850	3	N	-0-			-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

06		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2	N	-0-			-0-
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-			-0-
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-			-0-
09		960 N	937	-0-	-23	-0-	937	3	N	-0-			-0-
10		899 N	879	-0-	-20	-0-	879	3	N	-0-			-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

06	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	45	1	1402	2	N	10	192
							11	9					
07	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	45	1	1579	2	N	15	207
							17	9					
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	45	1	1611	2	N	14	42
							15	9			179	1	
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	44	1	1451	2	N	15	57
							17	9					
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	45	1	1738	2	N	18	75
							20	9					
*11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	45	1	1692	2	N	25	100
							28	9					

-----												
FELDMAN (CHEROKEE)												
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC												
SHELL FEE 19												
WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 2		N	-0-		121
07		248 N	81	-0-	-167 B	-0-	81 2		N	-0-		121
08		248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 2		N	-0-		121
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	95	-0-	-145 B	-0-	95 2		N	-0-		121
10		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2		N	-0-		121
11		210 N	4	-0-	-206 B	-0-	4 2		N	-0-		121
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC												
M.HODGSON UNIT												
WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		19
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC												
SHELL FEE 25												
WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632												
06		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2		N	-0-		114
07		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-		114
08		651 N	563	-0-	-88 B	-0-	563 2		N	-0-		114
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2		N	-0-		114
*10		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2		N	-0-		114
11		540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-			N	NO RPT		114
-----												
COFFEE												
WELL #: 1018 RRCID -> 229589 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 11763												
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		19
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2018 - P/A 12/04/18												
-----												
FELDMAN (DOUGLAS)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
HUMPHREYS, L. P.												
WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293												
06		1380 N	1367	-0-	-13	-0-	1365 2	2 9	N	2		2
07		1488 N	1244	-0-	-244	-0-	1241 2	3 9	N	3		5
08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1239 2	2 9	N	2		7
09		1380 N	1182	-0-	-198	-0-	1181 2	1 9	N	1		8
10		1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1095 2	3 9	N	3		11
*11		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1486 2	1 9	N	1		12
-----												
JONES RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881												
06		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-		158
07		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-		158
08		1798 N	1401	-0-	-397	-0-	1401 2		N	-0-		158
09		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-		158
10		1829 N	1549	-0-	-280	-0-	1549 2		N	-0-		158
*11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-		158

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
JONES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	158312	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7193 - 7391			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
MCQUIDDY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	043181	COMPL. DATE	10/18/1967	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7248 - 7279			
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3				N	-0-			20
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3				N	-0-			20
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3				N	-0-			20
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3				N	-0-			20

MCQUIDDY -F-		WELL #:		1	RRCID ->	056541	COMPL. DATE	10/01/1973	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7293 - 7329			
06	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1161	3				N	-0-			75
07	1364 N	1080	-0-	-284	-0-	1080	3				N	-0-			75
08	1271 N	798	-0-	-473	-0-	798	3				N	-0-			75
09	1170 N	626	-0-	-544	-0-	626	3				N	-0-			75
10	1085 N	811	-0-	-274	-0-	811	3				N	-0-			75
*11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	937	3		N	-0-			75

MCQUIDDY -H-		WELL #:		1	RRCID ->	056821	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7299 - 7330			
06	1770 N	1418	-0-	-352	-0-	330	1	1088	3		N	-0-			57
07	1674 N	1291	-0-	-383	-0-	319	1	972	3		N	-0-			57
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	341	1	1463	3		N	-0-			57
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	330	1	1228	3		N	-0-			57
10	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	341	1	910	3		N	-0-			57
11	1740 N	330	-0-	-1410	-0-	330	1				N	-0-			57

MCQUIDDY -I-		WELL #:		1	RRCID ->	057349	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7286 - 7310			
06	1560 N	1549	-0-	-11	-0-	1549	3				N	-0-			13
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3				N	-0-			13
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3				N	-0-			13
09	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	1517	3				N	-0-			13
10	1612 N	1425	-0-	-187	-0-	1425	3				N	-0-			13
*11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3				N	-0-			13

MCQUIDDY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	058611	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7304 - 7334			
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3				N	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3				N	-0-			-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3				N	-0-			-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3				N	-0-			-0-
10	837 N	818	-0-	-19	-0-	818	3				N	-0-			-0-
*11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3				N	-0-			-0-



FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -A-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
WELL #:		5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	330	1	1546	3	N	-0-				-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	341	1	1568	3	N	-0-				-0-
08	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	341	1	1553	3	N	-0-				-0-
09	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	330	1	1482	3	N	-0-				-0-
10	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	341	1	1519	3	N	-0-				-0-
11	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	330	1	1465	3	N	-0-				-0-
-----																
MCQUIDDY -A-		WELL #:		2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258					
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-				135
07	1953	N	1734	-0-	-219	-0-	1734	3			N	-0-				135
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3			N	-0-				135
09	2040	N	1104	-0-	-936	-0-	1104	3			N	-0-				135
10	1736	N	989	-0-	-747	-0-	989	3			N	-0-				135
11	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	45	1	1042	3	N	-0-				135
-----																
JONES -S-		WELL #:		3		RRCID -> 152758		COMPL. DATE 11/17/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCQUIDDY -G-		WELL #:		2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350					
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	390	1	1348	3	N	-0-				80
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	403	1	1251	3	N	-0-				80
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	403	1	1441	3	N	-0-				80
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	390	1	1330	3	N	-0-				80
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	403	1	1150	3	N	-0-				80
*11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	351	1	1078	3	N	-0-				80
-----																
JONES U		WELL #:		2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998			TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCQUIDDY D		WELL #:		2		RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288					
06	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	330	1	1950	3	N	-0-				69
07	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	341	1	1968	3	N	-0-				69
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	341	1	1912	3	N	-0-				69
09	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	330	1	1872	3	N	-0-				69
10	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	341	1	1898	3	N	-0-				69
*11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	330	1	1958	3	N	-0-				69
-----																
MCQUIDDY H		WELL #:		5		RRCID -> 211391		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352					
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-				87
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-				87
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				87
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				87
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
J-BREX COMPANY				427513										
TEXFEL				WELL #: 109 U		RRCID -> 042438		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
TEXFEL				WELL #: 209		RRCID -> 174274		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490				
06		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			48
07		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			48
08		1891 N	1790	-0-	-101	-0-	1790	2		N	-0-			48
09		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-			48
10		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-			48
*11		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			48
-----														
TEXFEL				WELL #: 207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A				
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			25
07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			25
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			25
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			25
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			25
*11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			25
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		WELL #: 1 U		RRCID -> 022059		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057		
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
09		510 N	427	-0-	-83	-0-	427	3		N	-0-			-0-
*10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JONES ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 078924		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407				
06		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3		N	-0-			1
07		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		N	-0-			1
08		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3		N	-0-			1
09		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			1
*10		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3		N	-0-			1
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			1
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		WELL #: 2		RRCID -> 062351		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN (MORROW LOWER)		30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851														
WILSON ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072182		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		MARGE		WELL #: 1		RRCID -> 087024		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

CIMAREX ENERGY CO. DANIELS		153438		WELL #: 2		RRCID -> 075644		COMPL. DATE 03/06/1978		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

LOCKHART		WELL #: 1		RRCID -> 079403		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

FELDMAN (MORROW UPPER)		30526 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
RIO BRAVO		WELL #: 1		RRCID -> 112632		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

FELDMAN (TONKAWA)		30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		040205														
LOCKHART, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 022066		COMPL. DATE 08/24/1957		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618								
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					57
07	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					57
08	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					57
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					57
10	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					57
11	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					57

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
HODGSON		WELL #:		2041	RRCID ->	281308	COMPL. DATE	06/16/1983	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7684 - 7730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
-----														
HODGSON		WELL #:		2034	RRCID ->	281606	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7682 - 7732		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		1	RRCID ->	022062	COMPL. DATE	11/06/1958	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7598 - 7655		
HODGSON, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	022062	COMPL. DATE	11/06/1958	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7598 - 7655		
06	300 #	15	-0-	-285	-0-	15	3			N	-0-			80
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			80
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			80
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			80
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			80
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			80
-----														
HODGSON, MARGARET -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022063	COMPL. DATE	06/11/1960	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6708 - 7522		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #:		1 L	RRCID ->	159056	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FELDMAN, D.D. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205635	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7535 - 7625		
06	750 #	517	-0-	-233	-0-	511	3	6	9	N	5			113
07	620 #	523	-0-	-97	-0-	516	3	7	9	N	6			119
08	589 #	551	-0-	-38	-0-	531	3	20	9	N	18	131	1	6
09	570 #	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-			6
10	589 #	510	-0-	-79	-0-	504	3	6	9	N	5			11
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			11

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
FEE 37		WELL #:		4	RRCID ->	242735	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	7734 - 7766				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40	
-----																
D. D. FELDMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255765	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	11737	PERF.	7546 - 7578				
06	1710 #	1096	-0-	-614	-0-	1095	3	1	9	N	1				122	
07	1302 #	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			N	-0-				122	
08	1240 #	1120	-0-	-120	-0-	1120	3			N	-0-				122	
09	1200 #	1108	-0-	-92	-0-	1108	3			N	-0-				122	
10	1240 #	1082	-0-	-158	-0-	1082	3			N	-0-				122	
11	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT				122	
-----																
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176														
MCQUIDDY 17		WELL #:			RRCID ->	280307	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	8063 - 11640				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				627	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				627	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				627	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				627	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				627	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				627	
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2016																
-----																
AGNES 80		WELL #:		3HT	RRCID ->	281769	COMPL. DATE	01/04/2015	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	8546 - 11739				
06	810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	123	196	1		107	
07	3790 R	3790	-0-	-0-	-0-	3650	2	140	9	N	127				234	
08	4982 R	4982	-0-	-0-	-0-	4848	2	134	9	N	122	197	1		159	
09	4920 R	4920	-0-	-0-	-0-	4779	2	141	9	N	128	192	1	1	8	94
10	4781 R	4781	-0-	-0-	-0-	4592	2	189	9	N	172				266	
11	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				266	
-----																
KENYON, MURL 'A'		WELL #:		3H	RRCID ->	281888	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8167 - 12362				
06	3960 #	3402	-0-	-558	-0-	2900	2	502	9	N	456	392	1		129	
07	5757 R	5757	-0-	-0-	-0-	5283	2	474	9	N	431	393	1		167	
08	5211 R	5211	-0-	-0-	-0-	4797	2	414	9	N	376	381	1		162	
09	4814 R	4814	-0-	-0-	-0-	4403	2	411	9	N	374	395	1	2	8	139
10	4861 R	4861	-0-	-0-	-0-	4450	2	411	9	N	374	197	1		316	
11	3960 #	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT				316	
-----																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
HODGSON 24		WELL #:		1	RRCID ->	171537	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10999 - 11002				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
LOCKHART 57		WELL #:		5	RRCID ->	204458	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7708 - 7712				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

HUMPHREYS 42		WELL #:		1	RRCID ->	282454	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7676 - 7725
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	170527	COMPL. DATE	12/06/1987	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7738 - 7757
HUMPHREYS, L. H.		877099										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	022070	COMPL. DATE	07/10/1957	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7606 - 7657
WILSON, RAY		878931										
06	1140 #	964	-0-	-176	-0-	964	2			N	-0-	77
07	1178 #	917	-0-	-261	-0-	917	2			N	-0-	77
08	1733 R	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-	77
09	1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-	77
10	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-	77
*11	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-	77

DETRIXHE		WELL #:		1	RRCID ->	163966	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7694 - 7740
06	390 #	331	-0-	-59	-0-	311	2	20	9	N	18	135
07	350 R	350	-0-	-0-	-0-	325	2	25	9	N	23	158
08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	312	2	87	9	N	79	237
09	360 #	280	-0-	-80	-0-	255	2	25	9	N	23	80
10	372 #	357	-0-	-15	-0-	327	2	30	9	N	27	107
11	390 #	132	-0-	-258	-0-	123	2	9	9	N	8	115

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)		WELL #:		1	RRCID ->	055286	COMPL. DATE	04/30/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7175 - 7207
PRESIDIO PETROLEUM LLC		30528 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
IMMEL -A-		676084										
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-	32
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-	32
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-	32
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-	32
*10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-	32
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	32

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)		//CONT.//		30528 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HODGSON - 21		WELL #:		1	RRCID ->	200464	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7095 - 7128	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)				30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
JONES -R-		WELL #:		2	RRCID ->	064009	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8114 - 8126	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		1795 3		N	-0-		64
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-		1791 3		N	-0-		64
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		1758 3		N	-0-		64
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		1549 3		N	-0-		64
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		1755 3		N	-0-		64
*11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		1596 3		N	-0-		64

JONES -W-		WELL #:		2	RRCID ->	150507	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7376 - 7910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-		798 3		N	-0-		-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-		825 3		N	-0-		-0-
08	806 N	766	-0-	-40	-0-		766 3		N	-0-		-0-
09	810 N	645	-0-	-165	-0-		645 3		N	-0-		-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-		844 3		N	-0-		-0-
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-		45 1	807 3	N	-0-		-0-

J-BREX COMPANY		427513			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TEXFEL		WELL #:		107 T	RRCID ->	038127	COMPL. DATE	11/01/1965	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8086 - 8102	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TEXFEL		WELL #:		115	RRCID ->	038333	COMPL. DATE	02/09/1966	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 8032 - 8044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-		795 2		N	-0-		27
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-		790 2		N	-0-		27
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-		779 2		N	-0-		27
09	810 N	690	-0-	-120	-0-		690 2		N	-0-		27
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-		799 2		N	-0-		27
*11	782 N	782	-0-	-0-	-0-		782 2		N	-0-		27

TEXFEL		WELL #:		109	RRCID ->	040599	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7946 - 8002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		1758 2		Y	-0-		279
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		1771 2		Y	-0-		279
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		1742 2		Y	-0-		279
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		1734 2		Y	-0-		279
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		1677 2		Y	-0-		279
*11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		1774 2		Y	-0-		279

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
DETRIXHE		WELL #: 1066		RRCID -> 121179		COMPL. DATE 07/26/1986		TOTAL DEPTH 8200			PERF. 8016 - 8092		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	30 1	1932 2	N	7			204	
07	2170 N	270	-0-	-1900	-0-	8 9		N	-0-			204	
08	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-	16 1	254 2	N	-0-			204	
09	1980 N	1	-0-	-1979	-0-	1 1		N	-0-	167 1		37	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			37	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37	
-----													
FLAHERTY (MORROW UPPER)				31198 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
ESTES AND COMPANY LLC.				254560									
WAGGONER, ETTA		WELL #: 1		RRCID -> 124501		COMPL. DATE 10/29/1986		TOTAL DEPTH 10016			PERF. 9506 - 9520		
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			109	
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			109	
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			109	
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			109	
*10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			109	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109	
-----													
FOLLETT (MORROW)				31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BCE-MACH II LLC				040205									
TRAVIS		WELL #: 1 V		RRCID -> 048267		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 9200			PERF. 8717 - 8741		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
-----													
FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 148182		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 8970			PERF. 8676 - 8707		
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1790 2	13 9	N	12			153	
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1774 2	3 9	N	3			156	
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2034 2	13 9	N	12			168	
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1903 2	1 9	N	1			169	
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-			169	
*11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2399 2	18 9	N	16	170 1		15	
-----													
FINALY RESOURCES LLC				268323		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
HARRELSON		WELL #: 1		RRCID -> 076441		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 9098			PERF. 8412 - 8835		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
-----													
HOME PETROLEUM CORP.				396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
NEWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 041441		COMPL. DATE 02/06/1967		TOTAL DEPTH 8950			PERF. 8616 - 8902		
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-	
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			-0-	
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	766 2		N	-0-			-0-	
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-	
10	744 N	625	-0-	-119	-0-	625 2		N	-0-			-0-	
11	750 N	486	-0-	-264	-0-	486 2		N	-0-			-0-	



FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852									
LARKEY		WELL #: 1		RRCID -> 043622		COMPL. DATE 02/07/1968		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALBIN		WELL #: 1		RRCID -> 065256		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732			
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-	-0-	-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-	-0-	-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-	-0-	-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-	-0-	-0-
10	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	608	-0-	-112	-0-	608	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ARDREY		WELL #: 1		RRCID -> 070550		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666			
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-	-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-	-0-	-0-
08	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	2	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	363	-0-	-177	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		WELL #: 1		RRCID -> 056391		COMPL. DATE 08/22/1973		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689	
PRICE - SPERRY UNIT											
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		WELL #: 1088		RRCID -> 150977		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778	
GADBERRY UNIT											
06	1800 N	1781	-0-	-19	-0-	1781	2	N	-0-	-0-	40
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-	-0-	40
08	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	1615	2	N	-0-	-0-	40
09	1770 N	1657	-0-	-113	-0-	1657	2	N	-0-	-0-	40
10	1922 N	1483	-0-	-439	-0-	1483	2	N	-0-	-0-	40
11	1560 N	1306	-0-	-254	-0-	1306	2	N	-0-	-0-	40
-----											
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		WELL #: 3		RRCID -> 182437		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880	
HOEPPNER											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

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

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

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

GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

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

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

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

HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

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

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395  
 SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

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

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BECK UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	022087	COMPL. DATE	09/18/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			33
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			33
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
-----													
GADBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	066691	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8577 - 8734	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	36	1	4 9	N	4			196
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	37	1	24 9	N	22	186 1		32
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	37	1	8 9	N	7			39
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	36	1	1255 3	N	-0-			39
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	37	1	1235 3	N	-0-			39
*11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	36	1	1253 3	N	-0-			39
-----													
HOEPPNER		WELL #:		2	RRCID ->	129797	COMPL. DATE	01/10/1989	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8738 - 8768	
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	864	1	1835 3	N	13			130
07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	892	1	1652 3	N	17			147
08	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	892	1	1928 3	N	18			165
09	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	864	1	1774 3	N	13			178
10	2542 N	2243	-0-	-299	-0-	892	1	1341 3	N	9			187
11	2460 N	2350	-0-	-110	-0-	862	1	1470 3	N	16			203
-----													
REDELSPERGER		WELL #:		2	RRCID ->	141653	COMPL. DATE	03/27/1992	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8676 - 8774	
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	864	1	1699 3	N	6			114
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	892	1	1758 3	N	3			117
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	892	1	1739 3	N	2			119
09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	864	1	1644 3	N	2			121
10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	892	1	1815 3	N	3			124
*11	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	864	1	1750 3	N	-0-			124
-----													
GADBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	147454	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	8831	PERF.	8662 - 8710	
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403 3	N	-0-			107
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	37	1	401 3	N	1			108
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	37	1	404 3	N	1			109
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	36	1	386 3	N	-0-			109
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	37	1	387 3	N	-0-			109
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	36	1	391 3	N	-0-			109

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	3	N	-0-
07	744 N	722	-0-	-22	-0-	37	1	685	3	N	-0-
08	744 N	706	-0-	-38	-0-	37	1	669	3	N	-0-
09	720 N	675	-0-	-45	-0-	36	1	639	3	N	-0-
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	37	1	648	3	N	-0-
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	36	1	615	3	N	-0-

REDELSPERGER		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692		
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N		7
07	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3		N		7
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N		7
09	870 N	754	-0-	-116	-0-	754	3		N		7
10	868 N	703	-0-	-165	-0-	703	3		N		7
*11	870 N	663	-0-	-207	-0-	663	3		N		7

BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985		
06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	914	1	2916	3	N	18
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	948	1	3087	3	N	34
08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	948	1	3116	3	N	3
09	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	917	1	2782	3	N	14
10	3720 X	3649	-0-	-71	-0-	942	1	2687	3	N	18
11	3600 X	3500	-0-	-100	-0-	915	1	2561	3	N	22

LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698		
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	485	1	1648	3	N	23
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	501	1	1682	3	N	32
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	501	1	1581	3	N	25
09	2160 N	2033	-0-	-127	-0-	485	1	1524	3	N	22
10	2232 N	2027	-0-	-205	-0-	501	1	1495	3	N	28
11	2040 N	1949	-0-	-91	-0-	484	1	1441	3	N	22

BECK -C-		WELL #: 4		RRCID -> 174572		COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765		
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	450	1	808	3	N	7
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	461	1	829	3	N	7
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	461	1	838	3	N	5
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	447	1	751	3	N	5
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	467	1	754	3	N	6
*11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	449	1	703	3	N	5

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT (MORROW, UP) 31829 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MCGEE, TOM CORPORATION 549380  
 APPEL WELL #: 1 C RRCID -> 082961 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			89
07	1178 N	639	-0-	-539	-0-	639	2		N	-0-			89
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			89
09	900 N	537	-0-	-363	-0-	537	2		N	-0-			89
10	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2		N	-0-			89
11	510 N	133	-0-	-377	-0-	133	2		N	-0-			89

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499

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

FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 LARKEY UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468

06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	489	-0-	-651	-0-	489	2		N	-0-			-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395  
 HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

06	1170 #	1045	-0-	-125	-0-	1045	2		N	-0-			300
07	1209 #	1075	-0-	-134	-0-	1075	2		N	-0-			300
08	1209 #	172	-0-	-1037	-0-	172	2		N	-0-			300
09	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			300
10	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			300
11	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			300

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MCGEE, TOM CORPORATION		549380											
ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126122		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			58
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			58
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			58
09		750 N	642	-0-	-108	-0-	642	2	N	-0-			58
10		775 N	659	-0-	-116	-0-	659	2	N	-0-			58
*11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			58

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
WYNN		WELL #: 2		RRCID -> 105386		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9316 - 9352					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	1	N	-0-			37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			37
11	14B2 EXT		1	-0-	1	31	1	1	N	-0-			37

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
HAINES, MAUD I. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 043831		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072					
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634											
STUART		WELL #: 1		RRCID -> 040162		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878					
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1654	3	12 9	N	11			126
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1890	3	29 9	N	26			152
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1943	3	23 9	N	21			173
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1656	3	19 9	N	17			190
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1728	3	9 9	N	8			198
*11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1604	3	11 9	N	10			208

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)		31835 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783											
SINER		WELL #: 1		RRCID -> 109663		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
B AND G PRODUCTION, INC.		039870											
LAUBHAN, MERLIN		WELL #: 5		RRCID -> 168225		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----														
FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC					040205									
PINCKARD			WELL #:		1	RRCID -> 041710			COMPL. DATE 05/01/1967		TOTAL DEPTH	7990 PERF. 7859 - 7990		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
-----														
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS			WELL #:		1	RRCID -> 185860			COMPL. DATE 02/24/1963		TOTAL DEPTH	8130 PERF. 7988 - 8013		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BATTON OIL & GAS, LLC			WELL #:		2	RRCID -> 076289			COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7902 - 7910		
TRAVIS -A-					056384									
06		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
07		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08		217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09		180 #	134	-0-	-46	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10		186 #	98	-0-	-88	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RUPPRECHT, MAY			WELL #:		1	RRCID -> 102781			COMPL. DATE 06/22/1982		TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7988 - 7994		
06		577 R	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	N	4		98
07		589 R	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	N	6		104
08		527 #	510	-0-	-17	-0-	504	2	6	9	N	5		109
09		564 R	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	N	4		113
10		537 R	537	-0-	-0-	-0-	530	2	7	9	N	6		119
11		510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			119
-----														
RUPPRECHT -41-			WELL #:		6852	RRCID -> 103215			COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7956 - 7978		
06		871 R	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	N	3		94
07		886 R	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4		98
08		806 #	767	-0-	-39	-0-	763	2	4	9	N	4		102
09		854 R	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	N	5		107
10		812 R	812	-0-	-0-	-0-	803	2	9	9	N	8		115
11		780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			115
-----														
KELLN, HENRY			WELL #:		2	RRCID -> 218765			COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7946 - 7976		
06		1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	992	2	15	9	N	14		168
07		971 R	971	-0-	-0-	-0-	951	2	20	9	N	18	173 1	13
08		991 R	991	-0-	-0-	-0-	978	2	13	9	N	12		25
09		698 R	698	-0-	-0-	-0-	686	2	12	9	N	11		36
10		372 #	62	-0-	-310	-0-	54	2	8	9	N	7		43
11		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			43

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB										
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783													
PAINE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	106698	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7857 - 7878				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SINER				WELL #:	1	RRCID ->	174829	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8084 - 9211
06	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1255	2	6	9	N	5	115
07	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1036	2	13	9	N	12	127
08	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1027	2	17	9	N	15	142
09	840	#	156	-0-	-684	-0-	154	2	2	9	N	2	144
10	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1151	2	24	9	N	22	166
*11	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1230	2	34	9	N	31	174 1 23

MCGEE, TOM CORPORATION				549380									
KUNKA, GARY				WELL #:	1	RRCID ->	072541	COMPL. DATE	09/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	480	#	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-	90
07	496	#	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-	90
08	496	#	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-	90
09	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	90
10	496	#	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-	90
11	480	#	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-	90

DAVIDSON, MRS. H. A.				WELL #:	1	RRCID ->	126309	COMPL. DATE	06/15/1963	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8014 - 8047
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	239
07	527	#	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-	239
08	527	#	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-	239
09	510	#	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-	239
10	527	#	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-	239
11	480	#	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-	239

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
HARHAUSEN				WELL #:	1	RRCID ->	173504	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	7920 - 7955
06	1320	#	1177	-0-	-143	-0-	1177	2			N	-0-	91
07	1271	#	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			N	-0-	91
08	1271	#	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			N	-0-	91
09	1230	#	1124	-0-	-106	-0-	1124	2			N	-0-	91
10	1271	#	1145	-0-	-126	-0-	1145	2			N	-0-	91
11	1200	#	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT	91

HEIL				WELL #:	1	RRCID ->	179988	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7956 - 7984
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	172
07	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	172
08	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	172
09	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-	172
10	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	172
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	172



FOLLETT, WEST (CHEROKEE) REMORA OPERATING, LLC ARDREY UNIT		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
		WELL #:		1	RRCID ->	033453	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7961 -	7969		
06	750 #	599	-0-	-151	-0-	15	1	584	2	N	-0-				30
07	744 #	623	-0-	-121	-0-	15	1	608	2	N	-0-				30
08	744 #	501	-0-	-243	-0-	10	1	491	2	N	-0-				30
09	690 #	539	-0-	-151	-0-	10	1	529	2	N	-0-				30
10	713 #	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-				30
*11	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				30

SWENN, NORTHERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033956	COMPL. DATE	06/17/1964	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	7915 -	7945		
06	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	16	1	1080	2	N	-0-				16
07	1581 #	1131	-0-	-450	-0-	32	1	1099	2	N	-0-				16
08	1581 #	862	-0-	-719	-0-	23	1	839	2	N	-0-				16
09	1530 #	855	-0-	-675	-0-	17	1	838	2	N	-0-				16
10	1333 #	696	-0-	-637	-0-	16	1	680	2	N	-0-				16
11	1110 #	620	-0-	-490	-0-	7	1	613	2	N	-0-				16

FISCHER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033957	COMPL. DATE	08/15/1963	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7963 -	8012		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

KUHLMAN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	043502	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7974 -	8015		
06	1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	52	1	1874	2	Y	-0-				-0-
07	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-	56	1	1906	2	Y	-0-				-0-
08	1953 #	1790	-0-	-163	-0-	49	1	1741	2	Y	-0-				-0-
09	1920 #	1174	-0-	-746	-0-	1174	2			Y	-0-				-0-
10	1984 #	1238	-0-	-746	-0-	1238	2			Y	-0-				-0-
11	1920 #	1258	-0-	-662	-0-	88	1	1170	2	Y	-0-				-0-

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	101783	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7938 -	7970		
06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	11	1	483	2	Y	-0-				32
07	527 #	497	-0-	-30	-0-	8	1	489	2	Y	-0-				32
08	527 #	494	-0-	-33	-0-	7	1	487	2	Y	-0-				32
09	510 #	485	-0-	-25	-0-	485	2			Y	-0-				32
10	527 #	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-				32
*11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	Y	-0-				32

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	101784	COMPL. DATE	06/18/1982	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7991 -	8016		
06	384 R	384	-0-	-0-	-0-	12	1	370	2	Y	2				117
07	403 #	250	-0-	-153	-0-	2	1	248	2	Y	-0-				117
08	341 #	190	-0-	-151	-0-	3	1	187	2	Y	-0-				117
09	390 #	283	-0-	-107	-0-	11	1	272	2	Y	-0-				117
10	403 #	316	-0-	-87	-0-	7	1	309	2	Y	-0-				117
*11	416 R	416	-0-	-0-	-0-	96	1	320	2	Y	-0-				117

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
HARHAUSEN, F. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 176460		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7942 - 7985					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
-----															
KUHLMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7984 - 8027					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				129
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-				129
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-				129
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-				129
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-				129
*11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			129
-----															
MARKLEY, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946 - 7981					
06	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	684	2	Y	-0-			6
07	1519 #	986	-0-	-533	-0-	-0-	267	1	719	2	Y	-0-			6
08	1519 #	795	-0-	-724	-0-	-0-	155	1	640	2	Y	-0-			6
09	1320 #	584	-0-	-736	-0-	-0-	124	1	460	2	Y	-0-			6
10	1240 #	780	-0-	-460	-0-	-0-	157	1	623	2	Y	-0-			6
11	990 #	939	-0-	-51	-0-	-0-	236	1	703	2	Y	-0-			6
-----															
MARKLEY, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 246002		COMPL. DATE 06/26/1963		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7978 - 7991					
06	1803 R	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	1191	2	Y	55			265
07	2821 #	2204	-0-	-617	-0-	-0-	571	1	1536	2	Y	88	336	1	17
08	2821 #	2417	-0-	-404	-0-	-0-	471	1	1946	2	Y	-0-			17
09	1845 R	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	1436	2	Y	22			39
10	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	1516	2	Y	19			58
*11	2123 R	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	1586	2	Y	3			61
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1		RRCID -> 119315		COMPL. DATE 07/15/1962		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7980 - 8010			
STOUGHTON, G. W.															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 056890		COMPL. DATE 10/17/1962		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7964 - 7986			
IMKE -A-															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
FILE	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FILE	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7972 -	8014					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

IMKE "A"	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7926 -	7992					
06	1260 #	1226	-0-	-34	-0-	780	1	446	3	N	-0-		181
07	1302 #	1249	-0-	-53	-0-	806	1	443	3	N	-0-		181
08	1302 #	1246	-0-	-56	-0-	806	1	440	3	N	-0-		181
09	1230 #	1212	-0-	-18	-0-	780	1	432	3	N	-0-		181
10	1271 #	1207	-0-	-64	-0-	806	1	401	3	N	-0-		181
*11	1230 #	1228	-0-	-2	-0-	780	1	448	3	N	-0-		181

MOHR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7968 -	7988					
06	3872 R	1065	-0-	-2807	-0-	1047	3	18	9	Y	16		48
07	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1034	3	17	9	Y	15		63
08	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1021	3	9	9	Y	8		71
09	996 R	996	-0-	-0-	-0-	990	3	6	9	Y	5	61 1	15
10	992 #	847	-0-	-145	-0-	837	3	10	9	Y	9		24
*11	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1008	3	17	9	Y	15		39

MOHR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7993 -	8054					
06	4224 R	1164	-0-	-3060	-0-	1130	3	34	9	Y	31		96
07	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1116	3	33	9	Y	30		126
08	1147 #	1120	-0-	-27	-0-	1101	3	19	9	Y	17		143
09	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	1067	3	12	9	Y	11	121 1	33
10	1054 #	923	-0-	-131	-0-	904	3	19	9	Y	17		50
*11	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1087	3	33	9	Y	30		80

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)		31837 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
YAUCK	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7096 -	7117					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 QUANA PANHANDLE, LLC 684575  
 FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494

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

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7500	3861	-0-	-3639	838949	3687	2	174	9	N	158	573	1	65
07	7750	4182	-0-	-3568	835381	3928	2	254	9	N	231			296
08	7750	4427	-0-	-3323	832058	4109	2	318	9	N	289	388	1	197
09	7500	4232	-0-	-3268	828790	4000	2	232	9	N	211	195	1	213
*10	7750	5032	-0-	-2718	826072	4809	2	223	9	N	203			416
11	3810	NO RPT	-0-	-3810	822262					N	NO RPT			416

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 PETCO ENERGY CORPORATION 657795  
 FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-

FRASS, H. JR "E" WELL #: 10 RRCID -> 288287 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8802 - 8854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	30	-0-	30	30	30	1			N	-0-			-0-
11	0	30	-0-	30	60	30	1			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2020 - P/A 11/04/20

REMNANT ENERGY, INC. 701555  
 FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-			-0-
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-			-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-			-0-

SGP OPERATING LLC 767966  
 FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704

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

FRASS (MORROW, LOWER)		//CONT.//		32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
SGP OPERATING LLC		//CONT.//		767966									
FRASS 21		WELL #:		1	RRCID ->	285767	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8616 - 8659	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3870 X	1353	-0-	-2517	-0-	1353	3		N	-0-			115
07	3441 X	1133	-0-	-2308	-0-	1133	3		N	-0-			115
08	2449 X	958	-0-	-1491	-0-	958	3		N	-0-			115
09	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2091	3	22 9	N	20			135
10	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2732	3	17 9	N	15			150
*11	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3		N	-0-	123 1		27

FRASS (MORROW, UPPER)				32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC				701613									
FRASS		WELL #:		1105	RRCID ->	087236	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8288 - 8308	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	1		N	-0-			28
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-			28
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			28
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64 2	N	-0-			28
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			28
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			28

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED				CNTY: LIPSCOMB				
HELFFENBEIN		WELL #:		1-U	RRCID ->	139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)				32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		WELL #:		016802									
MARVEL 16		WELL #:		1	RRCID ->	264090	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8699 - 8716	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			136
07	13702 X	10992	-0-	-2710	-0-	10992	2		N	-0-			136
08	13702 X	13341	-0-	-361	-0-	13341	2		N	-0-			136
09	13260 X	12218	-0-	-1042	-0-	12218	2		N	-0-			136
10	13640 X	11949	-0-	-1691	-0-	11949	2		N	-0-			136
11	12900 X	11016	-0-	-1884	-0-	11016	2		N	-0-			136

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED				CNTY: LIPSCOMB				
HELFFENBEIN UNIT -A-		WELL #:		1-L	RRCID ->	126310	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8916	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			72
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2297	3	11 9	N	10			82
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2449	3	13 9	N	12			94
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2416	3	3 9	N	3			97
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		N	-0-			97
*11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		N	-0-			97

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)				32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218									
LEMMA		WELL #:		2	RRCID ->	154560	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3046 - 3110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
09	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2		N	-0-			-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.// 32929 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
FREE		WELL #: 11		RRCID -> 182049		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FREE		WELL #: 13		RRCID -> 183257		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FREE		WELL #: 12		RRCID -> 183562		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139							
06	3570 X	3441	-0-	-129	-0-	3441	3				N	-0-			-0-
07	3689 X	3630	-0-	-59	-0-	3630	3				N	-0-			-0-
08	3751 X	3533	-0-	-218	-0-	3533	3				N	-0-			-0-
09	3630 X	3536	-0-	-94	-0-	3536	3				N	-0-			-0-
10	3751 X	3381	-0-	-370	-0-	3381	2				N	-0-			-0-
11	3480 X	3467	-0-	-13	-0-	3467	2				N	-0-			-0-
-----															
LEMMA		WELL #: 5		RRCID -> 183563		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200							
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3				N	-0-			-0-
07	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3				N	-0-			-0-
08	2821 X	1486	-0-	-1335	-0-	1486	3				N	-0-			-0-
09	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3				N	-0-			-0-
10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2				N	-0-			-0-
*11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2				N	-0-			-0-
-----															
LEMMA		WELL #: 6		RRCID -> 183564		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116							
06	2310 N	2199	-0-	-111	-0-	2199	3				N	-0-			-0-
07	2356 N	2288	-0-	-68	-0-	2288	3				N	-0-			-0-
08	2294 N	2061	-0-	-233	-0-	2061	3				N	-0-			-0-
09	2190 N	2155	-0-	-35	-0-	2155	3				N	-0-			-0-
10	2263 N	2205	-0-	-58	-0-	2205	2				N	-0-			-0-
*11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2				N	-0-			-0-
-----															
HOLLOMAN		WELL #: 4		RRCID -> 196629		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREEMAN RANCH (OSWEGO)		32929 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
LEMMMA -B-		WELL #:	2	RRCID ->	145147	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	8174 PERF. 4503 - 4881					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)		33044 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
RUBY A		WELL #:	1	RRCID ->	214593	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6678 - 6688					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
RUBY B		WELL #:	1	RRCID ->	217697	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6688 - 6697					
06	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	75	1	7643	3	N	-0-			121
07	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	75	1	7846	3	N	-0-			121
08	7781 X	7288	-0-	-493	-0-	75	1	7213	3	N	-0-			121
09	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	75	1	8065	3	N	-0-			121
10	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-			62
*11	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-			62
FRITZLEN (MORROW, LO.)		33062 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
FRITZLEN		WELL #:	1261	RRCID ->	157420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11937 PERF.11412 - 11782					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
UPLAND RESOURCES LLC		878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
LEWIS		WELL #:	1	RRCID ->	090603	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	12060 PERF.11522 - 11664					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC		609265												
HIGHWAY 152 SWD		WELL #:	1	RRCID ->	268762	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5032 - 5381					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC//CONT.//		609265										
HWY 152 SWD		WELL #:		2	RRCID ->	275398	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6800 - 7682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
FRYE		WELL #:		1012	RRCID ->	210593	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	14628	PERF.11957 - 14456	
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		170
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-		170
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		170
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-		170
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		170
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170
-----												
FRYE RANCH 10		WELL #:		1010	RRCID ->	211515	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	15050	PERF.11592 - 14367	
06	1290	N	986	-0-	-304	-0-	986	2	N	-0-		45
07	1116	N	997	-0-	-119	-0-	988	2	N	8		53
08	1147	N	927	-0-	-220	-0-	927	2	N	-0-		53
09	990	N	872	-0-	-118	-0-	872	2	N	-0-		53
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
-----												
FRYE		WELL #:		3012	RRCID ->	211805	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	14774	PERF.12039 - 14168	
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		102
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-		102
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	78	2	N	26		128
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2	N	-0-		128
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
-----												
FRYE		WELL #:		1412	RRCID ->	214609	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	15050	PERF.11733 - 14888	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FRYE RANCH		WELL #:		1429	RRCID ->	219353	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	15220	PERF.12023 - 15078	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
-----																
FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																
FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065								
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	480	2	15	9	N	14					192
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	515	2	19	9	N	17	182	1			27
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	502	2		6	9	N	5				32
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					32
10	341 N	NO RPT	-0-	-0-	-341					N	NO RPT					32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
-----																
FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
-----																
SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335								
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					78
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					78
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90					168
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168
-----																
MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997								
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105								
06	1140 N	1010	-0-	-130	-0-	1001	2	9	9	N	8					258
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1080	2	130	9	N	118	185	1			191
08	1147 N	907	-0-	-240	-0-	837	2	70	9	N	64	179	1			76
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1050	2	74	9	N	67					143
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					143
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	21510 X	12874	-0-	-8636	-0-	12874	2	N	-0-		-0-
07	22227 X	18858	-0-	-3369	-0-	18808	2	50 9 N	45		45
08	21545 X	17650	-0-	-3895	-0-	17606	2	44 9 N	40		85
09	20430 X	18573	-0-	-1857	-0-	18526	2	47 9 N	43		128
10	20677 X	19135	-0-	-1542	-0-	19096	2	39 9 N	35		163
11	18240 X	NO RPT	-0-	-18240	-0-			N	NO RPT		163
-----											
HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212			
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2141	2	2 9 N	2		195
07	2635 N	2196	-0-	-439	-0-	2196	2	N	-0-		195
08	2325 N	2074	-0-	-251	-0-	2002	2	72 9 N	65	178 1	82
09	2160 N	1992	-0-	-168	-0-	1992	2	N	-0-	68 1	14
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
-----											
HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
-----											
MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
-----											
J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50 1	9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
-----											
J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943			
06	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	12433	2	298 9 N	271	386 1	295
07	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	13655	2	249 9 N	226	195 1	326
08	13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	12827	2	262 9 N	238	361 1	203
09	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	12030	2	208 9 N	189	322 1	70
*10	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	12139	2	199 9 N	181		251
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT		251
-----											
GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		177
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		177

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FRYE		WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
-----																
HILL		WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
-----																
WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701								
06	8550 X	2803	-0-	-5747	-0-	2803	2			N	-0-					65
07	8835 X	3208	-0-	-5627	-0-	3208	2			N	-0-					65
08	8401 X	2985	-0-	-5416	-0-	2985	2			N	-0-					65
09	5880 X	2140	-0-	-3740	-0-	2140	2			N	-0-					65
10	3348 X	2155	-0-	-1193	-0-	2145	2	10	9	N	9					74
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					74
-----																
FRYE RANCH 10		WELL #: 9010		RRCID -> 251534		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
-----																
BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																
BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID -> 276100		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13335 - 18093	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		12180 X	10679	-0-	-1501	-0-	10588	2	91	9	323
07		12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-					415
08		11532 X	10677	-0-	-855	-0-	10577	2	100	9	126
09		11160 X	9922	-0-	-1238	-0-	9836	2	86	9	204
10		11036 X	10518	-0-	-518	-0-	10424	2	94	9	118
11		10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					118
SIMMONS		WELL #: 101H		RRCID -> 285517		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11667		PERF.11726 - 16268	
06		25170 X	17699	-0-	-7471	-0-	16722	2	977	9	623
07		20925 X	17410	-0-	-3515	-0-	16489	2	921	9	396
08		20336 X	16539	-0-	-3797	-0-	15669	2	870	9	98
09		19170 X	15788	-0-	-3382	-0-	14944	2	844	9	92
10		19003 X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					92
11		17700 X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					92
QEP ENERGY COMPANY		WELL #: 684474		RRCID -> 275405		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6800 - 7682	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #: 875461		RRCID -> 218467		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 15704		PERF.13915 - 15101	
06		3060 X	2914	-0-	-146	-0-	2911	2	3	9	83
07		3131 X	2899	-0-	-232	-0-	2896	2	3	9	86
08		3007 X	2858	-0-	-149	-0-	2852	2	6	9	91
09		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3045	2	2	9	93
*10		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3121	2	3	9	96
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					96
PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250		PERF.12146 - 12178	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12146 - 12194	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000		PERF.11974 - 12042						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HUFF BROS 2		WELL #: 4		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518		PERF.12176 - 12216						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123		PERF.12142 - 12256						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HEFLEY		WELL #: 101		RRCID -> 218894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15300		PERF.11784 - 13688						
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					260
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					260
08	279 N	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-					260
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					260
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					260
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					260
-----																
PURYEAR 13		WELL #: 3013		RRCID -> 220820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12350 - 14087						
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					92
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					92
08	1643 N	109	-0-	-1534	-0-					N	-0-					92
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					92
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					92
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					92
-----																
MORRISON		WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11950 - 13693						
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1552	2	12	9	N	11	186	1			18
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1584	2	31	9	N	28					46
08	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	1504	2	28	9	N	25					71
09	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	1476	2	80	9	N	73	116	1			28
10	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1480	2	8	9	N	7					35
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					35
-----																
YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11970 - 12290						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 HUFF WELL #: 2034 RRCID -> 225162 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2020 - P/A 03/02/20

-----  
 HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532  
 -----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

-----  
 MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350  
 -----

06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	884	2	2	9	N	2					145
07	1953 N	835	-0-	-1118	-0-	815	2	20	9	N	18					163
08	1240 N	984	-0-	-256	-0-	973	2	11	9	N	10					173
09	900 N	22	-0-	-878	-0-	22	2			N	-0-	99	1			74
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					74
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					74

-----  
 HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698  
 -----

06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	N	5					202
07	651 N	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-					202
08	527 N	43	-0-	-484	-0-	43	2			N	-0-					202
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					202
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					202
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					202

-----  
 PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183  
 -----

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

-----  
 FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280  
 -----

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1671 2	28 9	N	25		252
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1796 2	23 9	N	21	129 1	144
08	1240 N	140	-0-	-1100	-0-	140 2		N	-0-		144
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		144
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		144
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		144

BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432			
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	316 2	40 9	N	36		410
07	403 N	215	-0-	-188	-0-	193 2	22 9	N	20	171 1	259
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	430 2	6 9	N	5		264
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	430 2	31 9	N	28	62 1	230
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2		N	-0-		230
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		230

BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670			
06	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2423 2	50 9	N	45		229
07	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2607 2	45 9	N	41	168 1	102
08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2625 2	37 9	N	34		136
09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2515 2	101 9	N	92		228
*10	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2210 2	39 9	N	35		263
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		263

PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530			
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	532 2	15 9	N	14		46
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	566 2	9 9	N	8		54
08	465 N	38	-0-	-427	-0-	38 2		N	-0-		54
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		54
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		54
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		54

PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692			
06	630 N	445	-0-	-185	-0-	399 2	46 9	N	42		118
07	558 N	275	-0-	-283	-0-	260 2	15 9	N	14	113 1	19
08	372 N	37	-0-	-335	-0-	37 2		N	-0-		19
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		19
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		19
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		19

BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83 1	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510								
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3583	2	21	9	N	19	150	1			-0-
07	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3750	2	14	9	N	13					13
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3527	2	22	9	N	20					33
09	3240 X	3142	-0-	-98	-0-	3076	2	66	9	N	60	77	1			16
10	3348 X	3009	-0-	-339	-0-	2989	2	20	9	N	18					34
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					34
-----																
BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545								
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	447	2	40	9	Y	36					71
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	472	2	11	9	Y	10					81
08	403 N	23	-0-	-380	-0-	23	2			Y	-0-					81
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					81
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					81
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					81
-----																
SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
-----																
HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947								
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					26
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					26
08	527 N	40	-0-	-487	-0-	40	2			N	-0-					26
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	39	65	1			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	39					39
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					39
-----																
SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288								
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					29
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					29
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2033	2	34	9	Y		31	286
07	2263 N	2145	-0-	-118	-0-	2111	2	34	9	Y		31	317
08	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	2090	2	41	9	Y		37	354
09	2070 N	2065	-0-	-5	-0-	2029	2	36	9	Y		33	271
*10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2168	2	31	9	Y		28	206
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y		NO RPT	206
-----													
BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440					
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	668	2	61	9	N		55	91
07	713 N	706	-0-	-7	-0-	664	2	42	9	N		38	129
08	651 N	126	-0-	-525	-0-	126	2			N		-0-	129
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N		-0-	129
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N		-0-	129
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N		NO RPT	129
-----													
HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201					
06	1320 N	1066	-0-	-254	-0-	1057	2	9	9	N		8	274
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1088	2	118	9	N		107	190
08	1271 N	1070	-0-	-201	-0-	1067	2	3	9	N		3	193
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1040	2	47	9	N		43	15
*10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1151	2	65	9	N		59	74
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N		NO RPT	74
-----													
PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450					
06	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	1339	2	9	9	Y		8	61
07	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1383	2	9	9	Y		8	69
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1380	2	39	9	Y		35	104
09	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1225	2	22	9	Y		20	124
10	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	1269	2	29	9	Y		26	32
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y		NO RPT	32
-----													
METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324					
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3694	2	78	9	N		71	276
07	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	8562	2	90	9	N		82	358
08	15869 X	15869	-0-	-0-	-0-	15768	2	101	9	N		92	284
09	15553 X	15553	-0-	-0-	-0-	15464	2	89	9	N		81	190
10	8649 X	6221	-0-	-2428	-0-	6153	2	68	9	N		62	252
11	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N		NO RPT	252
-----													
HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	61
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	61
-----													
SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298					
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N		-0-	92
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N		-0-	92
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	N		3	95
09	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	1307	2	7	9	N		6	101
10	1519 N	1314	-0-	-205	-0-	1310	2	4	9	N		4	105
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N		NO RPT	105

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		3690 X	2720	-0-	-970	-0-	2705	2	15	9	N	14	194
07		3720 X	2974	-0-	-746	-0-	2957	2	17	9	N	15	209
08		3658 X	3572	-0-	-86	-0-	3550	2	22	9	N	20	229
09		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3635	2	20	9	N	18	247
*10		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3844	2	28	9	N	25	272
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT	272

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636					
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-	186	1	7
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			7
08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39	46	1	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE 10		WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BASIN ROYALTY		WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694						
06	2040 N	1892	-0-	-148	-0-	1879	2	13	9	N	12		95	
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1954	2	19	9	N	17		112	
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1955	2	24	9	N	22		134	
09	1890 N	1821	-0-	-69	-0-	1811	2	10	9	N	9	47	1	96
*10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1923	2	69	9	N	63		159	
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT		159	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3684	2	13	9	205
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3554	2	40	9	62
08	3565 X	3261	-0-	-304	-0-	3241	2	20	9	80
09	3450 X	3415	-0-	-35	-0-	3378	2	37	9	114
10	3565 X	2924	-0-	-641	-0-	2915	2	9	9	122
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					122
-----										
CHILDREN'S HOME 2		WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796		
06	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6592	2	188	9	259
07	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7009	2	196	9	248
08	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7308	2	207	9	242
09	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7329	2	208	9	242
*10	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8339	2	250	9	281
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					281
-----										
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 260163		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STEIN 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260666		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128		
06	9960 X	8020	-0-	-1940	-0-	7808	2	212	9	47
07	10292 X	7392	-0-	-2900	-0-	7203	2	189	9	147
08	9362 X	6800	-0-	-2562	-0-	6618	2	182	9	122
09	8520 X	6526	-0-	-1994	-0-	6344	2	182	9	103
10	8525 X	4187	-0-	-4338	-0-	4070	2	117	9	32
11	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					32
-----										
PURYEAR, TOM		WELL #: 5028H		RRCID -> 260907		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563		
06	3214 X	2982	-0-	-232	-0-	2916	2	66	9	124
07	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1669	2	24	9	38
08	770 X	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	39
09	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1429	2	31	9	67
*10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1229	2	30	9	94
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					94
-----										
MORRISON		WELL #: 5033H		RRCID -> 261512		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722		
06	9330 X	9050	-0-	-280	-0-	9008	2	42	9	222
07	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	9576	2	22	9	134
08	9114 X	8613	-0-	-501	-0-	8577	2	36	9	167
09	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	10057	2	37	9	201
10	9610 X	8676	-0-	-934	-0-	8646	2	30	9	228
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					228

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
BARRETT 11		WELL #: 1H		RRCID -> 262210		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C AMT	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 1H		RRCID -> 262211		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
PURYEAR 28		WELL #: 6H		RRCID -> 262267		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112						
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2923	2	62	9	N	56	186	1	204
07	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3209	2	56	9	N	51	34	1	221
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3463	2	70	9	N	64			285
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3337	2	80	9	N	73	195	1	163
*10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3443	2	91	9	N	83	100	1	146
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT			146
-----														
PURYEAR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 262268		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842						
06	7770 X	6765	-0-	-1005	-0-	6614	2	151	9	N	137			181
07	8029 X	7033	-0-	-996	-0-	6876	2	157	9	N	143	190	1	134
08	7626 X	7065	-0-	-561	-0-	6915	2	150	9	N	136	175	1	95
09	7380 X	7042	-0-	-338	-0-	6863	2	179	9	N	163	227	1	31
10	7502 X	6589	-0-	-913	-0-	6435	2	154	9	N	140	97	1	74
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT			74
-----														
THOMAS W 5		WELL #: 8H		RRCID -> 262427		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169						
06	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8786	2	186	9	N	169	183	1	195
07	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	9411	2	200	9	N	182	190	1	187
08	9393 X	9286	-0-	-107	-0-	9090	2	196	9	N	178	189	1	176
09	9090 X	8885	-0-	-205	-0-	8687	2	198	9	N	180	191	1	165
10	9393 X	8110	-0-	-1283	-0-	7941	2	169	9	N	154	196	1	123
11	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT			123
-----														
THOMAS 5 SL		WELL #: 10H		RRCID -> 262664		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUFF		WELL #: 3406H		RRCID -> 262683		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-	187 1	102
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		102
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		102
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
-----											
MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262801		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID -> 262804		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		359
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		359
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		359
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		359
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		359
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		359
-----											
PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID -> 262838		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983			
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		37
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		37
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		37
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
-----											
THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID -> 262995		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847			
06	7530 X	6811	-0-	-719	-0-	6645 2	166 9	N	151	191 1	427
07	7285 X	5536	-0-	-1749	-0-	5423 2	113 9	N	103		530
08	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	7818 2	198 9	N	180		710
09	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7262 2	206 9	N	187	577 1	320
10	7347 X	7300	-0-	-47	-0-	7054 2	246 9	N	224		544
11	7770 X NO RPT	-0-	-0-	-7770	-0-			N	NO RPT		544
-----											
MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410			
06	4740 X	4051	-0-	-689	-0-	3918 2	133 9	N	121	184 1	651
07	4526 X	4170	-0-	-356	-0-	4037 2	133 9	N	121	250 1	522
08	4402 X	2865	-0-	-1537	-0-	2768 2	97 9	N	88	186 1	424
09	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4006 2	144 9	N	131		555
10	4185 X	4002	-0-	-183	-0-	3853 2	149 9	N	135	192 1	498
11	4050 X NO RPT	-0-	-0-	-4050	-0-			N	NO RPT		498
-----											
ODESSA 17		WELL #: 1D		RRCID -> 263506		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
REED 2		WELL #:		1H	RRCID ->	264472	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12446	- 16489
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5490 X	3928	-0-	-1562	-0-	3730 2	198 9	N	180	185 1	316
07		5673 X	4480	-0-	-1193	-0-	4260 2	220 9	N	200	190 1	326
08		4712 X	3841	-0-	-871	-0-	3707 2	134 9	N	122		448
09		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	3934 2	165 9	N	150	183 1	415
10		4495 X	3974	-0-	-521	-0-	3830 2	144 9	N	131	186 1	360
11		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			N	NO RPT		360
-----												
REED 2		WELL #:		2H	RRCID ->	264707	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	12143	PERF.12590	- 16571
06		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	7780 2	513 9	N	466	189 1	684
07		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	7813 2	520 9	N	473	911 1	246
08		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	7934 2	556 9	N	505	190 1	561
09		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	7758 2	530 9	N	482	566 1	477
*10		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	7445 2	559 9	N	508	480 1	505
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		505
-----												
MOORE 10W		WELL #:		4H	RRCID ->	264988	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.13910	- 18160
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ONA BLACK 49		WELL #:		1SL	RRCID ->	265089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		29250 X	26836	-0-	-2414	-0-	26522 2	314 9	N	285	373 1	270
07		30225 X	27643	-0-	-2582	-0-	27351 2	292 9	N	265	457 1	78
08		30039 X	26184	-0-	-3855	-0-	25947 2	237 9	N	215	253 1	40
09		28950 X	25708	-0-	-3242	-0-	25455 2	253 9	N	230	75 1	195
10		27745 X	25840	-0-	-1905	-0-	25581 2	259 9	N	235	363 1	67
11		26850 X	NO RPT	-0-	-26850	-0-			N	NO RPT		67
-----												
ONA BLACK 49 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	265091	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12334	- 16288
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHILDRENS HOME 2		WELL #:		4H	RRCID ->	265280	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.14031	- 18395
06		11730 X	-0-	-0-	-11730	-0-			N	-0-		11
07		10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-			N	-0-		11
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
-----												
PURYEAR 28		WELL #:		12H	RRCID ->	265391	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14567	- 18566
06		9780 X	8755	-0-	-1025	-0-	8675 2	80 9	N	73	187 1	87
07		9672 X	9193	-0-	-479	-0-	9124 2	69 9	N	63	55 1	95
08		9672 X	8961	-0-	-711	-0-	8878 2	83 9	N	75		170
09		9360 X	8104	-0-	-1256	-0-	8019 2	85 9	N	77	184 1	63
10		9548 X	8787	-0-	-761	-0-	8706 2	81 9	N	74		137
11		8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-			N	NO RPT		137

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
HUFF 32 SL		WELL #:		1SL	RRCID -> 265627	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE			
06	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7506	2	328	9	N	298	381	1	261
07	8060 X	7708	-0-	-352	-0-	7381	2	327	9	N	297	308	1	250
08	8091 X	7706	-0-	-385	-0-	7353	2	353	9	N	321	352	1	219
09	7830 X	6816	-0-	-1014	-0-	6510	2	306	9	N	278	259	1	238
10	8091 X	3026	-0-	-5065	-0-	2643	2	383	9	N	348	354	1	232
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT			232
-----														
HUFF 32 SL		WELL #:		4H	RRCID -> 265630	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11995	PERF.12245 - 16364				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUFF 32 SL		WELL #:		3H	RRCID -> 265814	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12289	PERF.12338 - 16310				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUFF		WELL #:		7034H	RRCID -> 265905	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12237	PERF.12249 - 16547				
06	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7703	2	133	9	N	121	349	1	95
07	7626 X	3166	-0-	-4460	-0-	3124	2	42	9	N	38	82	1	51
08	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8068	2	163	9	N	148			199
09	7830 X	6979	-0-	-851	-0-	6888	2	91	9	N	83	187	1	95
10	8091 X	7237	-0-	-854	-0-	7076	2	161	9	N	146	192	1	49
11	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT			49
-----														
HUFF 32 SL		WELL #:		2SL	RRCID -> 266514	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 0 - 16559				
06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4251	2	389	9	N	354	356	1	230
07	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4326	2	374	9	N	340	356	1	214
08	4681 X	4655	-0-	-26	-0-	4460	2	195	9	N	177	172	1	219
09	4650 X	4412	-0-	-238	-0-	4019	2	393	9	N	357	548	1	28
10	4805 X	4187	-0-	-618	-0-	3817	2	370	9	N	336	334	1	30
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			30
-----														
HUFF 32 SL		WELL #:		6H	RRCID -> 266517	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12425 - 16452				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ONA BLACK 49		WELL #:		2SL	RRCID -> 266521	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 0 - 16559				
06	11430 X	11071	-0-	-359	-0-	10678	2	393	9	N	357	361	1	748
07	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	12176	2	440	9	N	400	554	1	594
08	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	12036	2	402	9	N	365	318	1	641
09	11190 X	10913	-0-	-277	-0-	10532	2	381	9	N	346	229	1	758
10	12617 X	10392	-0-	-2225	-0-	9998	2	394	9	N	358	458	1	658
11	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT			658

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266524		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16570			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
THOMAS 5		WELL #: 1SL		RRCID -> 266531		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559			
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4367 2	169 9	N	154	331	
07	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5611 2	188 9	N	171 188 1	314	
08	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5263 2	206 9	N	187 383 1	118	
09	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4625 2	195 9	N	177	295	
10	5797 X	4820	-0-	-977	-0-	4626 2	194 9	N	176 378 1	93	
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			N	NO RPT	93	
-----											
THOMAS 5 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 266532		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SIMMONS 9		WELL #: 2H		RRCID -> 267238		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372			
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-	155	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	155	
-----											
HUFF 32 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 267781		COMPL. DATE 01/25/2012		TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PURYEAR 13		WELL #: 7H		RRCID -> 267997		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913			
06	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	11203 2		N	-0-	216	
07	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	12878 2		N	-0-	216	
08	12721 X	12721	-0-	-0-	-0-	12721 2		N	-0-	216	
09	11040 X	46	-0-	-10994	-0-	46 2		N	-0-	216	
10	11408 X	-0-	-0-	-11408	-0-			N	-0-	216	
11	11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-			N	NO RPT	216	
-----											
CHILDRENS HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 268042		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970			
06	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1108 2	13 9	N	12	138	
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	996 2	9 9	N	8	146	
08	1333 N	864	-0-	-469	-0-	855 2	9 9	N	8	154	
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1059 2	85 9	N	77 220 1	11	
10	992 N	852	-0-	-140	-0-	852 2		N	-0-	11	
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	11	



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				//CONT.//	875461											
REED 2 SL				WELL #:	6H	RRCID ->	268460	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	12351	PERF.	12813	-	16821	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
STEIN 1				WELL #:	4H	RRCID ->	268628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	14122	PERF.	14483	-	18165	
06	14430	X	11798	-0-	-2632	-0-	11762	2	36	9	N	33				205
07	15500	X	10969	-0-	-4531	-0-	10921	2	48	9	N	44	118	1		131
08	15500	X	13151	-0-	-2349	-0-	13132	2	19	9	N	17				148
09	15000	X	10258	-0-	-4742	-0-	10213	2	45	9	N	41				189
10	14818	X	12257	-0-	-2561	-0-	12211	2	46	9	N	42				231
11	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT				231
-----																
HUFF BROS 2				WELL #:	1H	RRCID ->	268693	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14221	PERF.	14696	-	18676	
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5051	2	8	9	N	7				148
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-	101	1		47
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5754	2	9	9	N	8				55
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5818	2	3	9	N	3				58
*10	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5819	2	9	9	N	8				66
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT				66
-----																
BLACK 50				WELL #:	1H	RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	12458	-	16504	
06	6090	X	5489	-0-	-601	-0-	5250	2	239	9	N	217	186	1		237
07	6293	X	4845	-0-	-1448	-0-	4612	2	233	9	N	212	270	1		179
08	6293	X	5153	-0-	-1140	-0-	4962	2	191	9	N	174	109	1		244
09	5850	X	4941	-0-	-909	-0-	4732	2	209	9	N	190	247	1		187
10	5921	X	4862	-0-	-1059	-0-	4664	2	198	9	N	180	216	1		151
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT				151
-----																
THOMAS 3				WELL #:	17H	RRCID ->	268718	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14164	PERF.	14658	-	18737	
06	12300	X	9559	-0-	-2741	-0-	9559	2			N	-0-				151
07	11594	X	10264	-0-	-1330	-0-	10264	2			N	-0-				151
08	11594	X	11376	-0-	-218	-0-	11363	2	13	9	N	12				163
09	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11083	2	9	9	N	8				171
10	10261	X	6125	-0-	-4136	-0-	6125	2			N	-0-				171
11	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT				171
-----																
PURYEAR				WELL #:	8027H	RRCID ->	268837	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	14486	PERF.	14796	-	18938	
06	2370	N	1368	-0-	-1002	-0-	1368	2			N	-0-				139
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-				139
08	3100	N	4326	-0-	1226	1226	4318	2	8	9	N	7				146
09	3000	N	3924	-0-	924	2150	3922	2	2	9	N	2				148
*10	3100	N	4121	-0-	1021	3171	4110	2	11	9	N	10				158
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	171					N	NO RPT				158
-----																
THOMAS 3				WELL #:	15H	RRCID ->	268992	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12171	PERF.	12521	-	16688	
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2924	2	103	9	N	94	181	1		11
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4106	2	169	9	N	154	109	1		56
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	6898	2	431	9	N	392	370	1		78
09	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5729	2	281	9	N	255	190	1		143
*10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	5830	2	293	9	N	266	193	1		216
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT				216

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNBRIDLED RESOURCES, LLC THOMAS W 5		//CONT.// //CONT.//	33151 200 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 12H RRCID -> 269080 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830																
06	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5173	2	151	9	N	137	192	1			90
07	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5564	2	147	9	N	134					224
08	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5012	2	131	9	N	119	195	1			148
09	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4845	2	127	9	N	115					263
*10	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4757	2	127	9	N	115	367	1			11
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					11
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 269354 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289																
06	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					33
07	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					33
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					33
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					33
*10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					33
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
-----																
WELL #: 10H RRCID -> 270376 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595																
06	14130 X	13379	-0-	-751	-0-	13336	2	43	9	N	39	180	1			112
07	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	13942	2	44	9	N	40	54	1			98
08	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	14137	2	43	9	N	39					137
09	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	13464	2	42	9	N	38	96	1			79
10	13981 X	13667	-0-	-314	-0-	13624	2	43	9	N	39					118
11	13710 X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					N	NO RPT					118
-----																
WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692																
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3848	2	153	9	N	139	378	1			237
07	3193 X	2851	-0-	-342	-0-	2691	2	160	9	N	145	213	1			169
08	3193 X	2797	-0-	-396	-0-	2661	2	136	9	N	124	188	1			105
09	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3754	2	215	9	N	195	191	1			109
*10	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3667	2	223	9	N	203	191	1			121
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					121
-----																
WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459																
06	7020 X	6987	-0-	-33	-0-	6946	2	41	9	N	37					236
07	7347 X	6965	-0-	-382	-0-	6923	2	42	9	N	38	181	1			93
08	7378 X	7021	-0-	-357	-0-	6975	2	46	9	N	42					135
09	7140 X	6704	-0-	-436	-0-	6669	2	35	9	N	32	70	1			97
10	7378 X	6811	-0-	-567	-0-	6759	2	52	9	N	47	47	1			97
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					97
-----																
WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438																
06	14100 X	13595	-0-	-505	-0-	13462	2	133	9	N	121	188	1			231
07	14570 X	13778	-0-	-792	-0-	13638	2	140	9	N	127	191	1			167
08	14167 X	13780	-0-	-387	-0-	13642	2	138	9	N	125	74	1			218
09	13620 X	12790	-0-	-830	-0-	12661	2	129	9	N	117	123	1			212
10	14043 X	13498	-0-	-545	-0-	13348	2	150	9	N	136	172	1			176
11	13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT					176
-----																
WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971																
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
HUFF BROS 2		WELL #: 6H		RRCID -> 275630		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 14242		PERF.14695 - 18023					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-				57
07	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-				57
08	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	11249	2	15	9	N	14				71
09	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	10844	2	10	9	N	9				80
*10	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	11387	2	13	9	N	12				92
11	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT				92
-----															
REED 31		WELL #: 8H		RRCID -> 275649		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 11883		PERF.12200 - 15991					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 12H		RRCID -> 275684		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14145		PERF.14618 - 18603					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BLACK 50		WELL #: 2H		RRCID -> 275695		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 12153		PERF.12463 - 16481					
06	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6493	2	329	9	N	299	365	1		175
07	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6581	2	323	9	N	294	408	1		61
08	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	6857	2	332	9	N	302	196	1		167
09	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6595	2	315	9	N	286	359	1		94
*10	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	6724	2	320	9	N	291	276	1		109
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT				109
-----															
THOMAS 3		WELL #: 14H		RRCID -> 275906		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12105		PERF.12491 - 16418					
06	7890 X	7259	-0-	-631	-0-	7062	2	197	9	N	179	187	1		249
07	8153 X	7228	-0-	-925	-0-	7039	2	189	9	N	172	167	1		254
08	8060 X	6440	-0-	-1620	-0-	6276	2	164	9	N	149	188	1		215
09	7260 X	6117	-0-	-1143	-0-	5946	2	171	9	N	155	189	1		181
10	7502 X	5248	-0-	-2254	-0-	5096	2	152	9	N	138				319
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT				319
-----															
JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID -> 276243		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11901 - 16223					
06	3030 X	2957	-0-	-73	-0-	2416	2	541	9	N	492	378	1		389
07	3131 X	2546	-0-	-585	-0-	2014	2	532	9	N	484	359	1		514
08	3131 X	1923	-0-	-1208	-0-	1541	2	382	9	N	347	383	1		478
09	3030 X	1276	-0-	-1754	-0-	817	2	459	9	N	417	386	1		509
10	3131 X	2019	-0-	-1112	-0-	1647	2	372	9	N	338	388	1		459
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT				459
-----															
REED 31		WELL #: 5SL		RRCID -> 276750		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF.12064 - 16256					
06	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	9928	2	606	9	N	551	544	1		363
07	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	10322	2	636	9	N	578	792	1		149
08	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10281	2	625	9	N	568				717
09	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	10021	2	633	9	N	575	569	1		723
*10	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	10033	2	605	9	N	550	651	1		622
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				622

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
JOLLY 21		WELL #: 3H		RRCID -> 278374		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 11931		PERF.12009 - 16351	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	3000 N	5496	-0-	2496	2496	5022 2	474 9	N	431	571 1	714
07	3100 N	4392	-0-	1292	3788	3933 2	459 9	N	417	474 1	657
08	7799 X	4011	-0-	-3788	-0-	3436 2	575 9	N	523	381 1	799
09	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4230 2	734 9	N	667	852 1	614
*10	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	3973 2	601 9	N	546	544 1	616
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT		616
-----											
REED 2		WELL #: 3H		RRCID -> 279998		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 12016		PERF.12407 - 16400	
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3165 2	223 9	N	203	192 1	486
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3179 2	210 9	N	191	369 1	308
08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3294 2	213 9	N	194	192 1	310
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	2993 2	227 9	N	206	94 1	422
*10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3289 2	223 9	N	203	247 1	378
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		378
-----											
HUFF BROS 2		WELL #: 3H		RRCID -> 280086		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 12154		PERF.12914 - 16645	
06	5610 X	5595	-0-	-15	-0-	5354 2	241 9	N	219	187 1	226
07	6200 X	5469	-0-	-731	-0-	5243 2	226 9	N	205	299 1	132
08	6200 X	5597	-0-	-603	-0-	5365 2	232 9	N	211	188 1	155
09	6000 X	5548	-0-	-452	-0-	5258 2	290 9	N	264	390 1	29
10	5797 X	5505	-0-	-292	-0-	5281 2	224 9	N	204		233
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			N	NO RPT		233
-----											
THOMAS 3 SL		WELL #: 18H		RRCID -> 280542		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 402		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLACK TRUST 49		WELL #: 4H		RRCID -> 281992		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12322 - 14090	
06	3090 X	992	-0-	-2098	-0-	924 2	68 9	N	62	182 1	180
07	4495 X	786	-0-	-3709	-0-	729 2	57 9	N	52	138 1	94
08	4495 X	1429	-0-	-3066	-0-	1341 2	88 9	N	80		174
09	4350 X	1281	-0-	-3069	-0-	1215 2	66 9	N	60	93 1	141
10	4495 X	958	-0-	-3537	-0-	883 2	75 9	N	68	123 1	86
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		86
-----											
REED 31		WELL #: 4SL		RRCID -> 282066		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12070		PERF.12449 - 16169	
06	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5238 2	301 9	N	274	175 1	452
07	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5309 2	323 9	N	294	530 1	216
08	5518 X	5321	-0-	-197	-0-	5021 2	300 9	N	273	303 1	186
09	5340 X	4827	-0-	-513	-0-	4535 2	292 9	N	265	191 1	260
10	5518 X	4906	-0-	-612	-0-	4599 2	307 9	N	279	373 1	166
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			N	NO RPT		166
-----											
REED 31		WELL #: 6H		RRCID -> 282372		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12613 - 16559	
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4186 2	156 9	N	142	181 1	92
07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4632 2	125 9	N	114	159 1	47
08	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	4869 2	187 9	N	170		217
09	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5093 2	196 9	N	178	186 1	209
*10	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4708 2	187 9	N	170	273 1	106
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
HUFF 32		WELL #:		2SL	RRCID ->	282373	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12493	- 16559	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	8430 X	8319	-0-	-111	-0-	7928	2	391	9	N	355	531 1	355
07	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	7961	2	384	9	N	349	352 1	352
08	8773 X	8680	-0-	-93	-0-	8294	2	386	9	N	351	380 1	323
09	8490 X	8189	-0-	-301	-0-	7734	2	455	9	N	414	363 1	374
10	8773 X	8553	-0-	-220	-0-	8101	2	452	9	N	411	377 1	408
11	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT		408
-----													
HEFLEY-MOORE		WELL #:		101H	RRCID ->	283947	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	11947	PERF.11900	- 16486	
06	27840 X	23442	-0-	-4398	-0-	22938	2	504	9	N	458	570 1	273
07	27435 X	23009	-0-	-4426	-0-	22456	2	553	9	N	503	345 1	431
08	27435 X	22538	-0-	-4897	-0-	22022	2	516	9	N	469	547 1	353
09	25500 X	21250	-0-	-4250	-0-	20682	2	568	9	N	516	481 1	388
10	25110 X	24346	-0-	-764	-0-	23741	2	605	9	N	550	562 1	376
11	23430 X	NO RPT	-0-	-23430	-0-					N	NO RPT		376
-----													
FRYE 9		WELL #:		5HA	RRCID ->	284334	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	11913	PERF.12340	- 16237	
06	8250 X	6978	-0-	-1272	-0-	6619	2	359	9	N	326	355 1	194
07	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	8690	2	473	9	N	430	380 1	244
08	9052 X	7510	-0-	-1542	-0-	7125	2	385	9	N	350	187 1	407
09	8760 X	7547	-0-	-1213	-0-	7158	2	389	9	N	354	374 1	387
10	9176 X	7989	-0-	-1187	-0-	7560	2	429	9	N	390	568 1	209
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT		209
-----													
HEFLEY 4A		WELL #:		1HA	RRCID ->	285232	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12189	PERF.12450	- 17295	
06	32790 X	23409	-0-	-9381	-0-	22578	2	831	9	N	755	755 1	128
07	30783 X	23258	-0-	-7525	-0-	22399	2	859	9	N	781	752 1	157
08	29326 X	22594	-0-	-6732	-0-	21817	2	777	9	N	706	564 1	299
09	25890 X	21021	-0-	-4869	-0-	20306	2	715	9	N	650	715 1	234
10	25544 X	24860	-0-	-684	-0-	23977	2	883	9	N	803	764 1	273
11	23400 X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					N	NO RPT		273
-----													
HEFLEY 4C		WELL #:		1HC	RRCID ->	285464	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	12393	PERF.12752	- 17611	
06	23010 X	17692	-0-	-5318	-0-	16820	2	872	9	N	793	559 1	375
07	22382 X	16838	-0-	-5544	-0-	16004	2	834	9	N	758	940 1	193
08	21018 X	15767	-0-	-5251	-0-	15035	2	732	9	N	665	765 1	93
09	19560 X	18553	-0-	-1007	-0-	17801	2	752	9	N	684	565 1	212
*10	20317 X	20317	-0-	-0-	-0-	19412	2	905	9	N	823	765 1	270
11	17700 X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					N	NO RPT		270
-----													
PURYEAR 13		WELL #:		9HC	RRCID ->	289723	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	12341	PERF.12970	- 17841	
06	120193 X	29626	-0-	-90567	-0-	25580	2	4046	9	N	3678	3867 1	77
07	32457 X	25322	-0-	-7135	-0-	21949	2	3373	9	N	3066	3033 1	110
08	32457 X	20978	-0-	-11479	-0-	18251	2	2727	9	N	2479	2369 1	220
09	31410 X	16080	-0-	-15330	-0-	13828	2	2252	9	N	2047	1897 1	370
10	32457 X	16673	-0-	-15784	-0-	14525	2	2148	9	N	1953	2168 1	155
11	29640 X	NO RPT	-0-	-29640	-0-					N	NO RPT		155

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
STANLEY				WELL #: 104	RRCID -> 261901	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 14650	PERF. 4516	- 6040						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
-----															
STANLEY				WELL #: 105H	RRCID -> 265297	COMPL. DATE 09/30/2011	TOTAL DEPTH 13632	PERF.13740	- 16202						
06	10350	X	10333	-0-	-17	-0-	10321	3	12	9	N	11			284
07	10726	X	10638	-0-	-88	-0-	10595	3	43	9	N	39	187	1	136
08	10788	X	10488	-0-	-300	-0-	10442	3	46	9	N	42			178
09	10440	X	10100	-0-	-340	-0-	10067	3	33	9	N	30			208
10	10788	X	10399	-0-	-389	-0-	10334	3	65	9	N	59	186	1	81
11	10320	X	9789	-0-	-531	-0-	9754	3	35	9	N	32			113
-----															
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							CNTY: WHEELER				
HUFF 32 SL				WELL #: 1H	RRCID -> 264719	COMPL. DATE 07/25/2011	TOTAL DEPTH 12163	PERF.12190	- 16411						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FULLER (ARBUCKLE)				33199 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058											
MILLS				WELL #: 1	RRCID -> 115003	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH 23518	PERF.21600	- 22180						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FULLER (HUNTON DEEP)				33199 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058											
MILLS RANCH				WELL #: 1097S	RRCID -> 183486	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 25075	PERF.22650	- 24960						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MILLS RANCH				WELL #: 2097	RRCID -> 195531	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 23906	PERF.22894	- 23730						
06	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	2344	1	6168	2	N	-0-			42
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			42
08	6975	X	6094	-0-	-881	-0-	1585	1	4509	2	N	-0-			42
09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	2093	1	5810	2	N	-0-			42
10	6975	X	4375	-0-	-2600	-0-	1114	1	3261	2	N	-0-			42
*11	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	2354	1	6922	2	N	-0-			42

FULLER (HUNTON DEEP)		//CONT.//		33199 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058											
MILLS RANCH 96		WELL #:		1	RRCID ->	227479	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	25404	PERF.	23771 - 25197			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	993	1	10385	2	N	15	188	1		389
07	10912 X	9530	-0-	-1382	-0-	899	1	8522	2	N	99	188	1		300
08	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	974	1	10684	2	N	120				420
09	10590 X	9664	-0-	-926	-0-	864	1	8735	2	N	59	187	1		292
10	10943 X	9671	-0-	-1272	-0-	833	1	8686	2	N	138				430
11	10590 X	10331	-0-	-259	-0-	872	1	9438	2	N	19	190	1		259

FULLER (HUNTON, LO.)				33199 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
CIMAREX ENERGY CO.				153438											
MILLS RANCH		WELL #:		1098	RRCID ->	096499	COMPL. DATE	07/06/1981	TOTAL DEPTH	21140	PERF.	20921 - 21030			
06	16410 X	15852	-0-	-558	-0-	15701	2	151	9	N	137	188	1		155
07	16957 X	16779	-0-	-178	-0-	16644	2	135	9	N	123	186	1		92
08	17260 X	17260	-0-	-0-	-0-	17078	2	182	9	N	165				257
09	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	16343	2	183	9	N	166	185	1		238
10	16771 X	15535	-0-	-1236	-0-	15382	2	153	9	N	139	183	1		194
11	16710 X	14748	-0-	-1962	-0-	14617	2	131	9	N	119	191	1		122

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058											
MILLS RANCH		WELL #:		199S	RRCID ->	205899	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	23518	PERF.	20865 - 20990			
06	12420 X	7944	-0-	-4476	-0-	2188	1	5756	2	N	-0-				339
07	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT				339
08	12338 X	12099	-0-	-239	-0-	3140	1	8936	2	N	21	188	1		172
09	11940 X	10140	-0-	-1800	-0-	2677	1	7432	2	N	28				200
10	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	3741	1	10961	2	N	37				237
11	11700 X	9251	-0-	-2449	-0-	2341	1	6886	2	N	22				259

MILLS RANCH 98		WELL #:		2	RRCID ->	211993	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	23226	PERF.	22014 - 22140			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FUNK (CHESTER BASAL)				33322 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
KERNS		WELL #:		1	RRCID ->	099493	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9250 - 9302			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140

-----														
GAGEBY CREEK (HUNTON)			33670 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232											
HEFLEY -A-			WELL #:		1 U RRCID -> 038084			COMPL. DATE 09/04/1964			TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		1140 N	836	-0-	-304	-0-		45 1		791 3	N	-0-		322
07		1178 N	884	-0-	-294	-0-		47 1		837 3	N	-0-		322
08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		47 1		972 3	N	-0-		322
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-		45 1		913 3	N	-0-		322
10		969 N	969	-0-	-0-	-0-		47 1		922 3	N	-0-		322
*11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		45 1		984 3	N	-0-		322
-----														
LONE TREE OIL & GAS LLC			507473											
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL			WELL #:		1 D RRCID -> 080651			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GAGEBY CREEK (MORROW)			33670 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHEELER			
LONE TREE OIL & GAS LLC			507473											
SHELTON			WELL #:		1 RRCID -> 286525			COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774			
06		1590 #	829	-0-	-761	-0-		829 2		N	-0-			3
07		1271 #	499	-0-	-772	-0-		499 2		N	-0-			3
08		744 #	615	-0-	-129	-0-		615 2		N	-0-			3
09		840 #	630	-0-	-210	-0-		630 2		N	-0-			3
10		1100 R	1100	-0-	-0-	-0-		1100 2		N	-0-			3
*11		1161 R	1161	-0-	-0-	-0-		1161 2		N	-0-			3
-----														
GAGEBY CREEK, W. (HUNTON)			33678 350		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHEELER			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC			730462											
MOLE			WELL #:		2A RRCID -> 243499			COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GAGEBY CREEK, WEST (MORROW)			33678 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHEELER			
BC OPERATING, INC.			058893											
HENDERSON UNIT			WELL #:		1 RRCID -> 089923			COMPL. DATE 06/04/1980			TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292			
*06		210	157	-0-	-53	1556		157 3		N	-0-			165
*07		1711 N	155	-0-	-1556	-0-		155 3		N	-0-			165
08		186 N	155	-0-	-31	-0-		155 3		N	-0-			165
*09		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 3		N	-0-			165
*10		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 3		N	-0-			165
*11		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 3		N	-0-			165



GEM-DANDY (DOUGLAS)			34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC			040205												
HOSTUTLER			WELL #: 2054		RRCID -> 175590		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7827 - 7977				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOSTUTLER			WELL #: 3054		RRCID -> 178791		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7758 - 7956				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOSTUTLER			WELL #: 4054		RRCID -> 181081		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 7962 - 7972				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056		RRCID -> 171282		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7961 - 7978				
WHITENER, ADA			WELL #: 1047												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WHITENER, ADA			WELL #: 2047		RRCID -> 173123		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7940 - 7962				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WHITENER, ADA			WELL #: 3047		RRCID -> 175177		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7804 - 7990				
06	1950 X	1855	-0-	-95	-0-	1855	2			N	-0-				22
07	2015 X	1450	-0-	-565	-0-	1450	2			N	-0-				22
08	1984 X	1407	-0-	-577	-0-	1393	2	14	9	N	13				35
09	1860 X	1385	-0-	-475	-0-	1371	2	14	9	N	13				48
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2029	2	6	9	N	5				53
*11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1737	2	13	9	N	12				65

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CORLENA OIL COMPANY				178450								
COOK		WELL #:		1A	RRCID ->	164985	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	19600	PERF. 7907 - 7940	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
DAVIDSON				1	RRCID ->	090749	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	8651	PERF. 7860 - 8004
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	19
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	19
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	7
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-	7
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

ABRAHAM				2048			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
				1	RRCID ->	175092	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7946 - 7964
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-	17
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2	N	-0-	17
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2	N	-0-	17
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-	17
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17

UPLAND RESOURCES LLC				878931			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
CANNON				1	RRCID ->	179533	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7810 - 8050
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)				34375 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205							
HOSTUTLER		WELL #:		154	RRCID ->	169538	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8028 - 8050
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
FORGEY				1093 C	RRCID ->	065326	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7670 - 7694
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2018 - P/A 11/09/18

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC 040205  
 WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 #	778	-0-	-2	-0-	766 2	12 9	N		11			28
07	806 #	802	-0-	-4	-0-	794 2	8 9	N		7			35
08	806 #	755	-0-	-51	-0-	744 2	11 9	N		10			45
09	780 #	755	-0-	-25	-0-	747 2	8 9	N		7			52
10	806 #	778	-0-	-28	-0-	769 2	9 9	N		8			60
11	780 #	757	-0-	-23	-0-	746 2	11 9	N		10			70

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

06	2220 #	1889	-0-	-331	-0-	1875 2	14 9	N		13			120
07	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1937 2	4 9	N		4			124
08	1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1767 2	22 9	N		20			144
09	1924 R	1924	-0-	-0-	-0-	1906 2	18 9	N		16			160
10	2163 R	2163	-0-	-0-	-0-	2141 2	22 9	N		20	155 1		25
*11	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1930 2	20 9	N		18			43

FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT				-0-

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

06	1620 #	1535	-0-	-85	-0-	1527 2	8 9	N		7			20
07	1860 #	1732	-0-	-128	-0-	1732 2		N		-0-			20
08	1860 #	1633	-0-	-227	-0-	1622 2	11 9	N		10			30
09	1800 #	1600	-0-	-200	-0-	1587 2	13 9	N		12			42
10	1736 #	1654	-0-	-82	-0-	1643 2	11 9	N		10			52
11	1680 #	1578	-0-	-102	-0-	1571 2	7 9	N		6			58

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

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

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

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

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WELLS, FRANCIS		WELL #:		2110	RRCID ->	158243	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7478 - 7507
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	1620 #	183	-0-	-1437	-0-	183	2			N	-0-	12
07	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	12
08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	12
09	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-	12
10	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	12
*11	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	12
-----												
FORGEY 94		WELL #:		2094	RRCID ->	158308	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7437 - 7660
06	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-	167
07	2387 #	1582	-0-	-805	-0-	1582	2			N	-0-	167
08	2387 #	1519	-0-	-868	-0-	1519	2			N	-0-	167
09	1770 #	1502	-0-	-268	-0-	1502	2			N	-0-	167
10	1767 #	1702	-0-	-65	-0-	1691	2	11	9	N	10	177
*11	1715 R	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-	177
-----												
FORGEY 112		WELL #:		3112	RRCID ->	158311	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 7600
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MORRIS, ORA		WELL #:		3092	RRCID ->	192555	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7748 - 7770
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
HOSTUTLER		WELL #:		4	RRCID ->	179526	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7802 - 7807
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	137
-----												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
ISAACS 126		WELL #:		1	RRCID ->	163473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7482 - 7559
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
WELLS, FRANCIS				WELL #: 1101	RRCID -> 212025	COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7484	- 7545			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-		37	
07	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		37	
08	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		37	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: HEMPHILL				
MACIAS				WELL #: 1127 U	RRCID -> 090595	COMPL. DATE 05/05/1989	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7422	- 8060		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)				34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
BIG LAKE 103				WELL #: 1	RRCID -> 188334	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 15400	PERF. 13146	- 13151		
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-		-0-
07	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1278 2	2 9	N	2		2
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1298 2	1 9	N	1		3
09	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224 2		N	-0-		3
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-		3
11	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1232 2	6 9	N	5		8

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: HEMPHILL				
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 057259	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH 19175	PERF. 12290	- 12295		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GERALD (UPPER MORROW)				34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 190854	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6843	- 6855		
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		13
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		13
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		13
09	420 N	380	-0-	-40	-0-	380 2		N	-0-		13
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 2		N	-0-		13
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		13

JCB II ENTERPRISES, LLC				430581			CNTY: HANSFORD				
WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 149420	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6841	- 6852		
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-		105
07	DLQ G-10	500	-0-	500	500	500 3		Y	-0-		105
08	DLQ G-10	543	-0-	543	1043	532 3	11 9	Y	10		115
09	DLQ G-10	522	-0-	522	1565	522 3		Y	-0-		115
10	DLQ G-10	424	-0-	424	1989	424 3		Y	-0-		115
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1989			Y	NO RPT		115

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.// 34522 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
JCB II ENTERPRISES, LLC		//CONT.// 430581								
HOGAN		WELL #: 1180		RRCID -> 179584		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-		-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-		-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-		-0-
09	690 N	667	-0-	-23	-0-	667 3	N	-0-		-0-
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 3	N	-0-		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-

STAR		WELL #: 1205		RRCID -> 180045		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932		
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-		92
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		92
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-		92
09	810 N	757	-0-	-53	-0-	757 3	N	-0-		92
10	837 N	789	-0-	-48	-0-	789 3	N	-0-		92
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		92

WALKER		WELL #: 2156		RRCID -> 194916		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858		
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	Y	-0-		23
07	DLQ G-10	1999	-0-	1999	1999	1999 3	Y	-0-		23
08	DLQ G-10	2130	-0-	2130	4129	2130 3	Y	-0-		23
09	DLQ G-10	2086	-0-	2086	6215	2086 3	Y	-0-		23
10	DLQ G-10	1697	-0-	1697	7912	1697 3	Y	-0-		23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7912		Y	NO RPT		23

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 170730		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834		
CHARLES "A"		WELL #: 2								
06	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-		-0-
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-		-0-
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-		-0-
10	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1382 2	N	-0-		-0-
*11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-		-0-

GHEEN (MORROW LOWER)		34625 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
SCS NEWTON OIL LLC		760234								
GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 196480		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010		
06	600 N	578	-0-	-22	-0-	576 2	2 9 N	2		100
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	620 2	2 9 N	2		102
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	620 2	4 9 N	4		106
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		106
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 2	N	-0-		106
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		106

GHEEN (MORROW, MIDDLE)		34625 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652								
BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 1		RRCID -> 198786		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GHEEN (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652  
ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	437 2	11 9	N	10		131
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		131
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	491 2	2 9	N	2		133
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	745 2	15 9	N	14		147
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	458 2	6 9	N	5		152
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	459 2	11 9	N	10		162

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652  
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	552	-0-	552 B	-19094	552 2		N	-0-		172
07	0 N	501	-0-	501 B	-18593	501 2		N	-0-		172
08	62 N	501	-0-	439 B	-18154	499 2	2 9	N	2		174
09	540 N	1415	-0-	875 B	-17279	1403 2	12 9	N	11		185
10	496 N	1346	-0-	850 B	-16429	1342 2	4 9	N	4		189
11	480 N	1132	-0-	652 B	-15777	1129 2	3 9	N	3		192

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	987			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	987			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	987			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0- B	987			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0- B	987			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	987			N	NO RPT		-0-

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER) 34698 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 138072 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9534 - 9554

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-		115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
11	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 1		N	-0-		115

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	30 1	749 2	N	-0-		-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	31 1	885 2	N	-0-		-0-
08	868 N	752	-0-	-116	-0-	31 1	721 2	N	-0-		-0-
09	780 N	745	-0-	-35	-0-	30 1	715 2	N	-0-		-0-
10	930 N	820	-0-	-110	-0-	31 1	789 2	N	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6 1	165 2	N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MATHERS		WELL #: 5014		RRCID -> 148396		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644								
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	N	-0-					-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	N	-0-					-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	N	-0-					-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	31	1	305	2	N	-0-					-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	30	1	270	2	N	-0-					-0-
-----																
MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620								
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
-----																
MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672								
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
-----																
GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
GILL		WELL #: 2022		RRCID -> 198057		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
MATHERS				WELL #: 8014		RRCID -> 198162		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126							
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
GILL				WELL #: 106		RRCID -> 200462		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
MATHERS				WELL #: 2014		RRCID -> 206949		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC				073058		RRCID -> 183678		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654							
MOORE				WELL #: 1													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785		RRCID -> 242147		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082							
LORENE				WELL #: 105													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
LOCKE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 254303	COMPL. DATE 10/22/2009	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 4400	- 4426			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH)				34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MATHERS UNIT				WELL #: 4016U	RRCID -> 167296	COMPL. DATE 08/13/1997	TOTAL DEPTH 12084	PERF.11500	- 11545			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILL				WELL #: 3016	RRCID -> 216890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12150			PERF.10890	- 11472
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS				WELL #: 104	RRCID -> 253020	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11520	- 11550			
06	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	30 1	2683 2	Y	7			123
07	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	8 9	4479 2	Y	17			140
08	4030 X	2305	-0-	-1725	-0-	19 9	2265 2	Y	8			148
09	3900 X	2175	-0-	-1725	-0-	31 1	2135 2	Y	9			157
10	4030 X	1946	-0-	-2084	-0-	9 9	1903 2	Y	11			168
11	3900 X	1245	-0-	-2655	-0-	10 9	1215 2	Y	-0-			168
						31 1						
						12 9						
						30 1						

MATHERS				WELL #: 1023	RRCID -> 253355	COMPL. DATE 08/19/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11508	- 11532			
06	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	13819 2	72 9	N	65			109
07	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	11941 2	59 9	N	54			163
08	19286 X	19286	-0-	-0-	-0-	19157 2	129 9	N	117	187	1	93
09	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	15627 2	107 9	N	97			190
10	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	15749 2	112 9	N	102	179	1	113
*11	14475 X	14475	-0-	-0-	-0-	14367 2	108 9	N	98	177	1	34

MATHERS				WELL #: 9014	RRCID -> 270953	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11456	- 11481			
06	2490 X	2049	-0-	-441	-0-	2040 2	9 9	N	8	1	8	120
07	2666 N	2126	-0-	-540	-0-	2123 2	3 9	N	3			123
08	2542 N	2044	-0-	-498	-0-	2031 2	13 9	N	12			135
09	2040 N	1674	-0-	-366	-0-	1650 2	24 9	N	22			157
10	2139 N	1485	-0-	-654	-0-	1478 2	7 9	N	6			163
11	1980 N	1421	-0-	-559	-0-	1421 2		N	-0-			163

OIL AND GAS DIVISION

GILL RANCH (HUNTON)		34930 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462								
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 247813		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GILL RANCH (MORROW)		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
MATHERS		WELL #: 3014-T		RRCID -> 132913		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MATHERS UNIT		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 4016L		RRCID -> 165012		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882					
06		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3300	2	11 9	Y	10	1 8	122
07		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3685	2	18 9	Y	16	1 8	137
08		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3763	2	14 9	Y	13		150
09		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3655	2	14 9	Y	13	1 8	162
10		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3780	2	14 9	Y	13		175
*11		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3643	2	21 9	Y	19	1 8	193

GILL		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 3016		RRCID -> 208740		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
GILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 238705		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

HOLLAND "A"		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 1		RRCID -> 239602		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072					
06		510 N	509	-0-	-1	-0-	509	1		N	-0-		-0-
07		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1		N	-0-		-0-
08		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1		N	-0-		-0-
09		510 N	509	-0-	-1	-0-	509	1		N	-0-		-0-
10		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1		N	-0-		-0-
11		510 N	509	-0-	-1	-0-	509	1		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILL RANCH (MORROW -B-)		//CONT.//		34930 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
LOCKE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	249770	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10935 - 11114	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)				34930 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
MATHERS		WELL #:		3014-C	RRCID ->	137923	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12077	PERF. 8691 - 11853
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WELLS		WELL #:		103	RRCID ->	165946	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11630	PERF. 8702 - 8715
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIT MO (MORROW)				35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		5013	RRCID ->	214555	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11380 - 11400
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-		-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-		-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-		-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-		-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-		-0-
*11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		8	RRCID ->	228075	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11989 - 11992
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	209064	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11536 - 11587
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLAZIER (MORROW UPPER)		35243 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 2		RRCID -> 116678		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPARKS, ELMER E.		WELL #: 1		RRCID -> 141465		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 116190		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051						
MCQUIDDY		WELL #: 1064												
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

BUSSARD		WELL #: 2063		RRCID -> 118897		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 156859		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A						
URSCHEL, L. B.		WELL #: 1												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		35245 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
FEE		WELL #: 321		RRCID -> 113216		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906						
*03	2170 #	306	-0-	-1864 B	-6710	306	2			N	-0-	3	7	43
04	1710 #	265	-0-	-1445 B	-8155	265	2			N	-0-			43
05	992 #	271	-0-	-721 B	-8876	271	2			N	-0-			43
06	600 #	248	-0-	-352 B	-9228	248	2			N	-0-			43
07	341 #	272	-0-	-69 B	-9297	272	2			N	-0-			43
08	0 #	276	-0-	276 B	-9021	276	2			N	-0-			43
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4451	CANCELLED UNDERAGE ->		-4570							
09	0 #	245	-0-	245 B	-4206	245	2			N	-0-			43
10	0 #	141	-0-	141 B	-4065	141	2			N	-0-			43
11	0 #	233	-0-	233 B	-3832	233	2			N	-0-			43

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35245 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB										
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
FEE		WELL #:		1021	RRCID ->	124904	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10885 - 10909						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MURRY, VERA M.		WELL #:		11	RRCID ->	132154	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10945 - 10960						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MURRY, VERA M.		WELL #:		10	RRCID ->	132158	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10978 - 11002						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GLAZIER, S. (MORROW LOWER)		35246 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL											
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056															
URSHEL -49-		WELL #:		3-L	RRCID ->	139259	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	16560	PERF.12798 - 12806						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		35246 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL											
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056															
URSHEL -49-		WELL #:		3-U	RRCID ->	139258	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	16560	PERF.11615 - 11632						
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2				N	-0-					-0-
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2				N	-0-					-0-
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2				N	-0-					-0-
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2				N	-0-					-0-
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2				N	-0-					-0-
*11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2				N	-0-					-0-
-----																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: HEMPHILL									
HUMPHREYS 46		WELL #:		3	RRCID ->	178041	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11456 - 11476						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
GRAYSTONE (MORROW SD)		36525 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		WELL #: 1		RRCID -> 102775		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 17364		PERF.16202 - 16242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
-----												
BURRELL, OPAL		36692 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
RAYDON EXPLORATION, INC.		695569		WELL #: 103		RRCID -> 203140		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7582 - 7588
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-		104
07	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2		N	-0-		104
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-		104
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-		104
*10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-		104
11	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287	2		N	-0-		104
-----												
GREENE RANCH (ATOKA)		36741 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #: 2		RRCID -> 246912		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6585 - 6649
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
-----												
GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE)		36741 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #: 1		RRCID -> 249854		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 7508 - 7518
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GRUVER, N. (HEPLER)		37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 047267		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 5808 - 6392
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		Y	-0-		-0-
07	1488 N	1155	-0-	-333	-0-	1155	2		Y	-0-		-0-
08	1457 N	1187	-0-	-270	-0-	1187	2		Y	-0-		-0-
09	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2		Y	-0-		-0-
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2		Y	-0-		-0-
11	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	1065	2		Y	-0-		-0-

GRUVER, N. (HEPLER)		//CONT.//		37228 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
SCHAUB, JULIAN		WELL #:		1	RRCID ->	170595	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5714 - 5721		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)				37228 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD					
CREST RESOURCES, INC.				189901										
HART		WELL #:		1017	RRCID ->	172275	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6538 - 7090		
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			153
07	992 N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-			153
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			153
09	1020 N	780	-0-	-240	-0-	780	2			N	-0-			153
10	961 N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-			153
*11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)				37228 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
COOPER, DARREL		WELL #:		1	RRCID ->	047268	COMPL. DATE	06/10/1969	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	6372 - 6392		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOPER, ANNA				WELL #:	2	RRCID ->	196344	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6926 - 6940	
06	3660 X	3507	-0-	-153	-0-	3499	2	8	9	N	7			10
07	3875 X	3510	-0-	-365	-0-	3502	2	8	9	N	7			17
08	3751 X	3507	-0-	-244	-0-	3506	2	1	9	N	1			18
09	3540 X	3346	-0-	-194	-0-	3342	2	4	9	N	4			22
10	3627 X	3476	-0-	-151	-0-	3476	2			N	-0-			22
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			22

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)				37228 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD					
CREST RESOURCES, INC.				189901										
HART		WELL #:		1017	RRCID ->	169550	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7079 - 7090		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)				37230 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
G. & S. INC.				292316										
ETLING		WELL #:		1	RRCID ->	052911	COMPL. DATE	07/17/1972	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	6927 - 6935		
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-			-0-
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-			-0-
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-			-0-
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-			-0-
10	558 N	394	-0-	-164	-0-	394	2			N	-0-			-0-
11	510 N	297	-0-	-213	-0-	297	2			N	-0-			-0-



GRUVER, NW. (CHESTER)		//CONT.//		37230 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HARRIS, GLEN				360000							
HARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 051778	COMPL. DATE 11/23/1971	TOTAL DEPTH 7519	PERF. 7432	- 7437		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J-BREX COMPANY				427513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HARRIS				WELL #: 1229	RRCID -> 234038	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 7603	PERF. 7395	- 7476		
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-

DOUBLE D				WELL #: 1203	RRCID -> 238693	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7420	- 7438		
06	2220 N	2027	-0-	-193	-0-	2027 2		N	-0-		-0-
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-		-0-
08	2139 N	1995	-0-	-144	-0-	1995 2		N	-0-		-0-
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-		-0-
10	2232 N	2011	-0-	-221	-0-	2011 2		N	-0-		-0-
*11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-		-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC				430581	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HIGGS				WELL #: 1	RRCID -> 052205	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6910	- 6950		
06	2370 N	1955	-0-	-415	-0-	1955 2		N	-0-		90
07	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034 3		N	-0-		90
08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3		N	-0-		90
09	1950 N	1881	-0-	-69	-0-	1881 3	10 9	N	9		99
*10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 3		N	-0-		99
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT		99

GRUVER, NW (MORROW, UP)				37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY				427513							
COLDWATER				WELL #: 1	RRCID -> 094931	COMPL. DATE 07/07/1981	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6904	- 6926		
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		-0-
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		-0-
08	961 N	897	-0-	-64	-0-	897 2		N	-0-		-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-		-0-
10	930 N	914	-0-	-16	-0-	914 2		N	-0-		-0-
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	855 2		N	-0-		-0-

CHERYL				WELL #: 1253	RRCID -> 109532	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6903	- 6944		
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		-0-
08	744 N	734	-0-	-10	-0-	734 2		N	-0-		-0-
09	780 N	685	-0-	-95	-0-	685 2		N	-0-		-0-
10	775 N	710	-0-	-65	-0-	710 2		N	-0-		-0-
11	720 N	676	-0-	-44	-0-	676 2		N	-0-		-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP)		//CONT.//	37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
MCGEE, TOM CORPORATION			549380									
MCCLELLAN		WELL #:	1	RRCID -> 146793	COMPL. DATE 11/22/1980	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6953	- 6984				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33	177	1	36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			46
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
MCCLELLAN		WELL #:	6012	RRCID -> 165052	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6948	- 6954				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)			37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
CITY OF GRUVER		WELL #:	2	RRCID -> 200972	COMPL. DATE 08/24/2003	TOTAL DEPTH 3153	PERF. 2931	- 5287				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOWE		WELL #:	2	RRCID -> 204943	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 3034	- 4458				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOWE, GEORGE		WELL #:	2	RRCID -> 206952	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 3212	PERF. 4317	- 5427				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HART 17		WELL #:	4	RRCID -> 214481	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 2970	- 5360				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2970 - 4838					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2914 - 5800					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		891725	RRCID ->	212837	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3146 - 3200					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMKER (MORROW UPPER)		38475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
D.W.P. PRODUCTION		196927									
HAMKER-HARRIS		WELL #: 1673		RRCID -> 118642		COMPL. DATE 07/14/1985		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8869 - 8881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-		-0-
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-		-0-
08		806 N	792	-0-	-14	-0-	792 2	N	-0-		-0-
09		780 N	775	-0-	-5	-0-	775 2	N	-0-		-0-
10		806 N	787	-0-	-19	-0-	787 2	N	-0-		-0-
11		780 N	769	-0-	-11	-0-	769 2	N	-0-		-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		38478 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
ODC		WELL #: 1760 L		RRCID -> 022103		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9534 - 9550	
06	07	08	09	10	11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 124048		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 9128 - 9284	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NELSON "E"		WELL #: 3740		RRCID -> 174475		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9222 - 9252	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
HOLLAND, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 123284		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7344 - 9693	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER)		38595 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
DALF ENERGY LLC		197641									
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #: 3 L		RRCID -> 050144		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13535 - 13846	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
DALF ENERGY LLC 197641  
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 12414 - 12592

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	585	-0-	-75 B	-0-	60	1	525	2	N	-0-		63
07	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	62	1	712	2	N	-0-		63
08	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	60	1	1148	2	N	-0-		63
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	58	1	987	2	N	-0-		63
10	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	62	1	1004	2	N	-0-		63
*11	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	58	1	930	2	N	-0-		63

RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	34	1	14	2	N	-0-		48
07	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	30	1	17	2	N	-0-		48
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	38	1	18	2	N	-0-		48
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	8	1	35	2	N	-0-		48
10	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	12	1	25	2	N	-0-		48
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	32	1	27	2	N	-0-		48

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575  
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-		24
07	558 N	58	-0-	-500 B	-0-	58	3			N	-0-		24
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-		24
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-		24
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-		24
*11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-		24

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
BATON OIL & GAS, LLC 056384  
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-		-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-		-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-		-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-		-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-		-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486  
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-		-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-		-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-		-0-
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-		-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-		-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.//	38776 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218								
RACOL		WELL #:	2	RRCID ->	056597	COMPL. DATE	08/14/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4750 - 4772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-	-0-	-0-
07		682 N	656	-0-	-26	-0-	656 3	N	-0-	-0-	-0-
08		682 N	393	-0-	-289	-0-	393 3	N	-0-	-0-	-0-
09		660 N	579	-0-	-81	-0-	579 3	N	-0-	-0-	-0-
10		651 N	631	-0-	-20	-0-	631 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CLUCK -C-		WELL #:	1	RRCID ->	058201	COMPL. DATE	02/18/1974	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4780 - 4820	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
HART -C-		WELL #:	1	RRCID ->	058515	COMPL. DATE	08/27/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4728 - 4742	
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-	-0-
07		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-	-0-	-0-
08		279 N	161	-0-	-118	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-
09		270 N	233	-0-	-37	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-	-0-	-0-
*11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MAUDIE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	060245	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4763 - 4800	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALE		WELL #:	2	RRCID ->	066581	COMPL. DATE	02/02/1976	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 4772 - 4797	
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-	-0-	-0-
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-	-0-	-0-
09		180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-	-0-	-0-
*11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-	-0-	-0-
-----											
JONES -Z-		WELL #:	1	RRCID ->	067959	COMPL. DATE	07/18/1976	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4742 - 4782	
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
HAL		WELL #:	2	RRCID ->	103217	COMPL. DATE	12/05/1982	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4708 - 4716	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.//	38776 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
TILLEY OIL & GAS, INC.			860210								
FLOYE			WELL #:	1	RRCID ->	064750	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4747 - 4757
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 5	N	-0-		-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 5	N	-0-		-0-
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 5	N	-0-		-0-
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 5	N	-0-		-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 5	N	-0-		-0-
*11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 5	N	-0-		-0-
-----											
CLARK			WELL #:	2	RRCID ->	073935	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4740 - 4745
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 5	N	-0-		-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 5	N	-0-		-0-
08		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 5	N	-0-		-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 5	N	-0-		-0-
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 5	N	-0-		-0-
*11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 5	N	-0-		-0-
-----											
HANNAS DRAW (HUGOTON)			38776 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851								
SCHOTT			WELL #:	1	RRCID ->	113207	COMPL. DATE	08/28/1984	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 2932 - 3063
06		1080 N	398	-0-	-682 B	-0-	398 3	N	-0-		-0-
07		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-		-0-
08		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 3	N	-0-		-0-
09		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 3	N	-0-		-0-
*10		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 3	N	-0-		-0-
11		1410 N	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HANSFORD -SWD-			WELL #:	1	RRCID ->	122605	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	3698	PERF. 3570 - 3606
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GRAVES, SUSIE			WELL #:	1	RRCID ->	124031	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3198	PERF. 3044 - 3054
06		2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	2593 3	N	-0-		-0-
07		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-		-0-
08		2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169 3	N	-0-		-0-
09		2040 N	1990	-0-	-50 B	-0-	1990 3	N	-0-		-0-
*10		1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908 3	N	-0-		-0-
11		2040 N	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GRAVES, SUSIE			WELL #:	2	RRCID ->	168342	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 3126 - 3143
06		1980 N	698	-0-	-1282 B	-0-	698 3	N	-0-		-0-
07		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-		-0-
08		2792 N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792 3	N	-0-		-0-
09		2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478 3	N	-0-		-0-
*10		2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 3	N	-0-		-0-
11		1980 N	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-		N	NO RPT		-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.//		38776 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	197526	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	3139 - 3146
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1740 N	1821	-0-	81 B	-4432	1821 3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1681	-0-	-86 B	-4432	1681 3		N	-0-			-0-
08	1054 N	800	-0-	-254 B	-4432	800 3		N	-0-			-0-
09	1830 N	1799	-0-	-31 B	-4432	1799 3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1596	-0-	-78 B	-4432	1596 3		N	-0-			-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-4432			N	NO RPT			-0-
-----												
PETRO HALEY				660062			CNTY: HANSFORD					
ALLAR		WELL #:		1	RRCID ->	124122	COMPL. DATE	02/10/1987	TOTAL DEPTH	3189	PERF.	3030 - 3098
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HANSFORD (COUNCIL GROVE)				38797 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #:		6	RRCID ->	262420	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	1974 - 2237
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: HANSFORD					
ANDREWS, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	250635	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	3786 - 3815
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HANSFORD (DES MOINES, UPPER)				38797 124	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD					
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
COLLARD		WELL #:		3752 U	RRCID ->	114637	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6041 - 6255
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-			222
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			222
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			222
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			222
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			222
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			222
-----												
XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: HANSFORD					
OIL DEV. CO. OF TEX.		WELL #:		6 U	RRCID ->	112374	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6143 - 6360
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-



HANSFORD (DOUGLAS)										38797 186 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.										085851							
HART, H. B.										WELL #: 1LT		RRCID -> 040981		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

  

COLLINS, TOM O.										WELL #: 1		RRCID -> 141764		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804	
06		390 N	43	-0-	-347	-0-	43	3	N	-0-			-0-				
07		341 N	163	-0-	-178	-0-	163	3	N	-0-			-0-				
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-				
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-				
*10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-				
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-				

  

HANSFORD (HEPLER)										38797 248 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084							
STEELE-COLLARD -A-										WELL #: 6		RRCID -> 207649		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5				
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5				

  

HANSFORD (MARMATON)										38797 310 ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232							
CARMODY										WELL #: 2 U		RRCID -> 022123		COMPL. DATE 08/26/1959		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

  

DISCOVERY OPERATING, INC.										220865							
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B-										WELL #: 1 L		RRCID -> 022124		COMPL. DATE 05/05/1962		TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

  

QUANAH PANHANDLE, LLC										684575							
PATTON, M. W., ET AL UNIT										WELL #: 1 L		RRCID -> 022125		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

-----													
HANSFORD (MARMATON)			//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD		
REMNANT ENERGY, INC.					701555								
HOLT 162			WELL #:		1	RRCID -> 285783			COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6055 - 6141	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	18450 #	10129	-0-	-8321	-0-	10011	2	118	9	N	107	187	211
07	17670 #	9207	-0-	-8463	-0-	9183	2	24	9	N	22	186	47
08	15934 #	8883	-0-	-7051	-0-	8785	2	98	9	N	89		136
09	15420 #	7931	-0-	-7489	-0-	7878	2	53	9	N	48		184
10	12834 #	6583	-0-	-6251	-0-	6550	2	33	9	N	30		214
11	10140 #	6899	-0-	-3241	-0-	6838	2	61	9	N	55	189	80
-----													
HOLT			WELL #:		1155	RRCID -> 287597			COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH	8589 PERF. 6046 - 6080	
06	12300 #	6899	-0-	-5401	-0-	6769	2	130	9	N	118		667
07	12710 #	3510	-0-	-9200	-0-	3481	2	29	9	N	26	362	331
08	11656 #	2163	-0-	-9493	-0-	2155	2	8	9	N	7		338
09	7710 #	35	-0-	-7675	-0-	35	2			N	-0-		338
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		338
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		338
-----													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC					704176								
COBLE			WELL #:		2	RRCID -> 175571			COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH	7410 PERF. 5810 - 5830	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY					825420								
JOHNNY			WELL #:		1	RRCID -> 248305			COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH	5931 PERF. N/A	
06	4260 #	3754	-0-	-506	-0-	202	1	3541	2	N	10		175
						11	9						
07	4402 #	3902	-0-	-500	-0-	202	1	3643	2	N	52		227
						57	9						
08	4278 #	3783	-0-	-495	-0-	202	1	3579	2	N	2		229
						2	9						
09	4140 #	3738	-0-	-402	-0-	202	1	3492	2	N	40		269
						44	9						
10	4061 #	3845	-0-	-216	-0-	202	1	3622	2	N	19	179	109
						21	9						
*11	3994 R	3994	-0-	-0-	-0-	202	1	3792	2	N	-0-		109
-----													
HANSFORD (MISSISSIPPIAN)					38797 372	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056								
CRAWFORD 60			WELL #:		1	RRCID -> 250051			COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH	8473 PERF. 8374 - 8428	
06	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-		10
07	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-		10
08	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-		10
09	780 N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-		10
10	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-		10
11	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-		10

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
COLLARD				WELL #: 7076	RRCID -> 071378	COMPL. DATE 01/23/1996	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7796	- 7924				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
COFFIN				WELL #: 2	RRCID -> 096149	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7246	- 7916				
06	480 N	173	-0-	-307	-0-	173 3			N	-0-			-0-
07	527 N	197	-0-	-330	-0-	197 3			N	-0-			-0-
08	558 N	156	-0-	-402	-0-	156 3			N	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3			N	-0-			-0-
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-			-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
ABELL "A"				WELL #: 2	RRCID -> 186491	COMPL. DATE 08/24/2003	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 8160	- 8169				
*12	SWR 10	2175	-0-	2175	79067	2175 2			N	-0-			38
*01	SWR 10	2276	-0-	2276	81343	2276 2			N	-0-			38
*02	SWR 10	2036	-0-	2036	83379	2036 2			N	-0-			38
*03	SWR 10	2357	-0-	2357	85736	2357 2			N	-0-			38
*04	SWR 10	1530	-0-	1530	87266	1530 2			N	-0-			38
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	87266				N	-0-			38
*06	SWR 10	3852	-0-	3852	91118	3852 2			N	-0-	18 1		20
*07	SWR 10	2874	-0-	2874	93992	2874 2			N	-0-			20
*08	SWR 10	2605	-0-	2605	96597	2605 2			N	-0-			20
*09	SWR 10	2417	-0-	2417	99014	2417 2			N	-0-			20
*10	SWR 10	2400	-0-	2400	101414	2400 2			N	-0-			20
11	SWR 10	2378	-0-	2378	103792	2378 2			N	-0-			20

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
CONVERSE				WELL #: 4	RRCID -> 161640	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8427	- 8586				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MADDOX 39				WELL #: 2	RRCID -> 184698	COMPL. DATE 09/10/2000	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 8162	- 8182				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUZZARD 4				WELL #: 402	RRCID -> 204452	COMPL. DATE 11/00/2001	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 8182	- 8212				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BUZZARD		WELL #: 3		RRCID -> 208961		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BUZZARD, G. F.		WELL #: 3203		RRCID -> 211345		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987					-0-
-----										
TAYLOR		WELL #: 6		RRCID -> 242219		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945		
06	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			-0-
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			-0-
08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			-0-
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 4		RRCID -> 242338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MADDOX 39		WELL #: 3H		RRCID -> 246573		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 5		RRCID -> 249435		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250655		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
STEELE-COLLARD "28"		WELL #:		2	RRCID ->	188253	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7948 - 7955
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	195440	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 7119 - 7134
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
SABRE OPERATING, INC.				742261						
LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 7528 - 7660
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420						
MATHEWS, V.		WELL #:		1	RRCID ->	028424	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	7890 PERF. 3470 - 3550
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	191418	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 7622 - 8612
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8 9	N 7 154
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N -0- 154
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1394	2	9 9	N 8 162
09	1350	N	183	-0-	-1167	-0-	183	2		N -0- 162
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N -0- 162
*11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N -0- 162
-----										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
EATON		WELL #:		1502	RRCID ->	156645	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8295 - 8471
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
WOODRUFF		WELL #:		1701	RRCID ->	163586	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8515	-	8588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
WEST, K.L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188034	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8427	PERF.	8268	-	8294
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HANSFORD (MISSOURI, LOWER)				38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
DALF ENERGY LLC				197641										
HOLT, EVA		WELL #:		1161	RRCID ->	022109	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6034	-	6047
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
JACKSON-WROTEN		WELL #:		1163	RRCID ->	022116	COMPL. DATE	09/17/1959	TOTAL DEPTH	7351	PERF.	5982	-	5994
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS		WELL #:		1 U	RRCID ->	022114	COMPL. DATE	05/05/1962	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	5932	-	5954
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
08	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3		N	-0-			-0-
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3		N	-0-			-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3		N	-0-			-0-
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3		N	-0-			-0-
VANDERBURG, E. E., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033031	COMPL. DATE	04/18/1963	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5988	-	6003
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3		N	-0-			-0-
08	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	3		N	-0-			-0-
09	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3		N	-0-			-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
SEITZ, V. E.				WELL #: 1164 C	RRCID -> 022117	COMPL. DATE 04/10/1960	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6050	- 6062		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2	N	-0-		74
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-		74
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2	N	-0-		74
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2	N	-0-		74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
-----											
VANDENBURG				WELL #: 1	RRCID -> 064946	COMPL. DATE 07/29/1975	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6092	- 6106		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PALO DURO RESOURCES LLC				637389							
PEARSON				WELL #: 6	RRCID -> 210961	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 6165	PERF. 5927	- 5942		
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-		-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-		-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773 2	N	-0-		-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		-0-
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-		-0-
-----											
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575							
PATTON, M. W. -ET- -AL- UNIT				WELL #: 1 U	RRCID -> 022115	COMPL. DATE 11/14/1961	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5960	- 5974		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
HUTCHISON, GEORGIANNE				WELL #: 1	RRCID -> 022107	COMPL. DATE 06/27/1962	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6002	- 6026		
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	870 2	N	-0-		-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902 2	N	-0-		-0-
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	884 2	N	-0-		-0-
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	856 2	N	-0-		-0-
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	882 2	N	-0-		-0-
11	870	N	851	-0-	-19	-0-	851 2	N	-0-		-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
JACKSON-WROTEN				WELL #: 1	RRCID -> 022108	COMPL. DATE 02/15/1960	TOTAL DEPTH 6185	PERF. 5973	- 5983		
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-		131
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-		131
08	899	N	180	-0-	-719	-0-	180 2	N	-0-		131
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		131
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-		131
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		131

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	896 2		N	-0-			-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			-0-
*10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			-0-
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471  
 OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			46
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			46
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			46
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			46
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			46
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			46

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BATON OIL & GAS, LLC 056384  
 NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	1032	-0-	1032	1032	1032 2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

06	1710 N	1149	-0-	-561	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
07	1829 N	603	-0-	-1226	-0-	603 2		N	-0-			-0-
08	1953 N	1745	-0-	-208	-0-	1745 2		N	-0-			-0-
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-			-0-
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-			-0-
*11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-			-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		Y	-0-			-0-
07	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1467 2		Y	-0-			-0-
08	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1447 2		Y	-0-			-0-
09	1440 N	1382	-0-	-58	-0-	1382 2		Y	-0-			-0-
*10	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452 2		Y	-0-			-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056								
MATHEWS, V. A GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 028370		COMPL. DATE 03/29/1960		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	558 2	Y	-0-		-0-
07	589 N	578	-0-	-11	-0-	578 2	Y	-0-		-0-
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 2	Y	-0-		-0-
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	562 2	Y	-0-		-0-
10	589 N	553	-0-	-36	-0-	553 2	Y	-0-		-0-
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	558 2	Y	-0-		-0-
-----										
REED, ELEANOR		WELL #: 1 T		RRCID -> 028371		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580		
06	1590 N	1379	-0-	-211	-0-	1379 2	Y	-0-		29
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2	Y	-0-		29
08	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	1644 2	Y	-0-		29
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2	Y	-0-		29
10	1736 N	1610	-0-	-126	-0-	1610 2	Y	-0-		29
11	1590 N	1328	-0-	-262	-0-	1328 2	Y	-0-		29
-----										
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 035811		COMPL. DATE 11/10/1963		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006		
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		8
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		8
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
*11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-		8
-----										
BUZZARD 4		WELL #: 1 T		RRCID -> 035812		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058		
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2	Y	-0-		-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	Y	-0-		-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	Y	-0-		-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2	Y	-0-		-0-
-----										
BUZZARD, G. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035928		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044		
06	1680 X	1603	-0-	-77	-0-	1603 2	Y	-0-		33
07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2348 2	Y	2		35
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	Y	-0-		35
09	1560 N	1372	-0-	-188	-0-	1372 2	Y	-0-		35
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	Y	-0-		35
11	1560 N	1383	-0-	-177	-0-	1380 2	Y	3		38
-----										
LOWE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 047226		COMPL. DATE 05/15/1969		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MADDOX 39		WELL #: 2		RRCID -> 177851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182		
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	Y	-0-		41
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2	Y	-0-		41
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	Y	-0-		41
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	Y	-0-		41
*10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	Y	-0-		41
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-		Y	NO RPT		41

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					5
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					5
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					5
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					5
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					5
11	480 N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					5

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

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

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

06	2310 N	2248	-0-	-62	-0-	2248	2			N	-0-					52
07	2387 N	2310	-0-	-77	-0-	2310	2			N	-0-					52
08	2387 N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					52
09	2250 N	2230	-0-	-20	-0-	2230	2			N	-0-					52
10	2325 N	2272	-0-	-53	-0-	2272	2			N	-0-					52
*11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					52

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1742	2	3	9	N	3					61
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1541	2	15	9	N	14					75
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	N	1					76
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					76
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	2	9	N	2					78
*11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	N	3					81

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					102
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					102
08	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					102
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					102
10	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			N	-0-					102
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					102

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					88
07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					88
08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					88
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					88
10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					88
*11	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					88

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

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

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

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

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

06	1860 X	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-					27
07	1922 N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2			N	-0-					27
08	1922 N	1767	-0-	-155	-0-	1767	2			N	-0-					27
09	1770 N	1659	-0-	-111	-0-	1659	2			N	-0-					27
10	1798 N	1629	-0-	-169	-0-	1629	2			N	-0-					27
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					27

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

06	2970 X	2927	-0-	-43	-0-	2924	2	3	9	N	3					82
07	3069 X	3063	-0-	-6	-0-	3052	2	11	9	N	10					92
08	3069 X	3059	-0-	-10	-0-	3056	2	3	9	N	3					95
09	2970 X	2933	-0-	-37	-0-	2933	2			N	-0-					95
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					95
*11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3031	2	8	9	N	7					102

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

06	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					85
07	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					85
08	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4675	2	2	9	N	2					87
09	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					87
10	4650 X	4641	-0-	-9	-0-	4641	2			N	-0-					87
11	4500 X	4388	-0-	-112	-0-	4385	2	3	9	N	3					90

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851							
BRAINARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 064115		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	36
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	833 3	17 9	N	51
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	860 3	3 9	N	54
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	758 3	2 9	N	56
*10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	56
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	56
-----									
SANTA FE		WELL #: 1092		RRCID -> 135775		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520	
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	46
07	775 N	766	-0-	-9	-0-	766 3		N	46
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	46
09	840 N	673	-0-	-167	-0-	673 3		N	46
10	775 N	617	-0-	-158	-0-	617 3		N	46
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	46
-----									
ODC		WELL #: 1091		RRCID -> 139248		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	59
-----									
ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 160323		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 168395		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202	
LYNN, E.C. GAS UNIT		WELL #: 3							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		RRCID -> 205474		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644	
CATHERINE		WELL #: 1097							
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	104
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N	104
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2160 2	11 9	N	114
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	114
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2153 2	3 9	N	117
*11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	117

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY COFFIN		//CONT.//	38797 558 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD								
		WELL #:	1	RRCID -> 028426	COMPL. DATE 06/05/1958	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 7769	-	7807				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			196
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
-----														
LEE B		WELL #:	1 L	RRCID -> 028427	COMPL. DATE 04/24/1958	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 8014	-	8065				
06	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1116	3		N	-0-			79
07	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	1169	3		N	-0-			79
08	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	3		N	-0-			79
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			79
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-			79
*11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-			79
-----														
OLOUGHLIN B		WELL #:	1 L	RRCID -> 028429	COMPL. DATE 12/10/1958	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7736	-	7821				
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
10	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3		N	-0-			-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3		N	-0-			-0-
-----														
OLOUGHLIN C		WELL #:	1	RRCID -> 028430	COMPL. DATE 12/30/1959	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7875	-	7913				
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3		N	-0-			-0-
08	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3		N	-0-			-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3		N	-0-			-0-
10	465	N	181	-0-	-284	-0-	181	3		N	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
-----														
O'LOUGHLIN B		WELL #:	2	RRCID -> 191794	COMPL. DATE 09/03/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7740	-	7766				
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1809	3	14	9	N	13		187
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-		187
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-		187
09	1830	N	1328	-0-	-502	-0-	1317	3	11	9	N	10		197
10	1736	N	405	-0-	-1331	-0-	405	3			N	-0-		197
11	1590	N	190	-0-	-1400	-0-	22	1	168	3	N	-0-		197
-----														
O'LOUGHLIN C		WELL #:	2	RRCID -> 192272	COMPL. DATE 10/01/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7900	-	7930				
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-		110
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		110
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		110
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
-----														
SANDERS C		WELL #:	2	RRCID -> 192924	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7516	-	7536				
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-		110
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-		110
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-		110
09	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	3			N	-0-		110
10	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-		110
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-		110

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY O'LOUGHLIN B		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
		WELL #: 3		RRCID -> 199648		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC LANDIS -A-		173783		WELL #: 1 L		RRCID -> 085883		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820			
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			4
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			4
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			4
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			4
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			4
11	1320 N	1214	-0-	-106	-0-	1214	2		N	-0-			4

ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186490		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068					
*12	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
*01	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
*02	1943 N	-0-	-0-	-1943	-0-				N	-0-			-0-
*03	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
*04	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-
*05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
*06	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-
*07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-
*10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC BROCK C		190317		WELL #: 1		RRCID -> 028364		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639			
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	3	1	1654	2	N	-0-		3
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	5	1	2428	2	N	-0-		3
08	2387 N	1598	-0-	-789	-0-	3	1	1595	2	N	-0-		3
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	4	1	1835	2	N	-0-		3
10	2418 N	1570	-0-	-848	-0-	3	1	1567	2	N	-0-		3
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT		3

O D C		WELL #: 1 T		RRCID -> 028365		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481					
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	2	N	-0-		-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	N	-0-		-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	1	1	296	2	N	-0-		-0-
09	330 N	247	-0-	-83	-0-	1	1	246	2	N	-0-		-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	1	1	252	2	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		-0-

D.W.P. PRODUCTION LACKEY		196927		WELL #: 1		RRCID -> 083273		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022			
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	N	10		20
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	2	2	9	N	2		22
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-		22
09	1050 N	852	-0-	-198	-0-	843	2	9	9	N	8		30
10	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1324	2	11	9	N	10		40
11	1410 N	921	-0-	-489	-0-	919	2	2	9	N	2		42

OIL AND GAS DIVISION

-----											
HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD
DACO, INC.				196940							
HODGES				WELL #: 1	RRCID -> 032319	COMPL. DATE 03/02/1964	TOTAL DEPTH 7890	PERF. 7648	- 7698		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
06		2591 N	2591	-0-	-0-	2591 2		N	-0-		163
07		2790 N	2634	-0-	-156	2634 2		N	-0-		163
08		2759 N	2653	-0-	-106	2653 2		N	-0-		163
09		2603 N	2603	-0-	-0-	2603 2		N	-0-		163
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		163
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		163
-----											
MATHEWS				WELL #: 2	RRCID -> 034291	COMPL. DATE 09/17/1964	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 8380	- 8513		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
06		246 N	246	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
07		248 N	247	-0-	-1	247 2		N	-0-		-0-
08		248 N	231	-0-	-17	231 2		N	-0-		-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MATHEWS, VIRGIL				WELL #: 1	RRCID -> 034727	COMPL. DATE 05/06/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8352	- 8480		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
06		378 N	378	-0-	-0-	377 2	1 9	N	1		12
07		620 N	428	-0-	-192	426 2	2 9	N	2		14
08		558 N	391	-0-	-167	390 2	1 9	N	1		15
09		429 N	429	-0-	-0-	427 2	2 9	N	2		17
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		17
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		17
-----											
BRAINARD				WELL #: 3	RRCID -> 038597	COMPL. DATE 03/16/1966	TOTAL DEPTH 8565	PERF. 8329	- 8408		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
06		418 N	418	-0-	-0-	418 2		N	-0-		52
07		434 N	408	-0-	-26	408 2		N	-0-		52
08		434 N	398	-0-	-36	398 2		N	-0-		-0-
09		412 N	412	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
DANIELS, S. P. GU				WELL #: 2	RRCID -> 028453	COMPL. DATE 05/14/1960	TOTAL DEPTH 8232	PERF. 8027	- 8041		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KAUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 045161	COMPL. DATE 06/11/1968	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 7067	- 7071		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		64

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
KAUFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	088523	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6953 - 6966
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
-----											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
LONG		WELL #:		5	RRCID ->	203361	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	7756	PERF. 7503 - 7512
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
ORA		WELL #:		1 T	RRCID ->	028394	COMPL. DATE	09/02/1961	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 8268 - 8282
06	1590 N	1472	-0-	-118	-0-	1472	2	N	-0-	45	
07	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2	N	-0-	45	
08	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1564	2	N	2	47	
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-	47	
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-	47	
*11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-	47	
-----											
REX		WELL #:		1	RRCID ->	028395	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 6513 - 8376
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-	80	
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-	80	
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-	80	
09	2070 N	1920	-0-	-150	-0-	1920	2	N	-0-	80	
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-	80	
*11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-	80	
-----											
KIRK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028443	COMPL. DATE	05/27/1960	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 8226 - 8238
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BLODGETT A		WELL #:		1 L	RRCID ->	094815	COMPL. DATE	09/07/1992	TOTAL DEPTH	7902	PERF. 7226 - 7808
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-	22	
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	2	24	
08	1829 N	1641	-0-	-188	-0-	1641	2	N	-0-	24	
09	1950 N	1529	-0-	-421	-0-	1529	2	N	-0-	24	
10	1922 N	1646	-0-	-276	-0-	1646	2	N	-0-	24	
11	1590 N	1134	-0-	-456	-0-	1134	2	N	-0-	24	



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701															
HUFF		WELL #: 2		RRCID -> 172536		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
H & L OPERATING CO., LLC		339787															
CAMPBELL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 060429		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091									
06	1980 N	1680	-0-	-300	-0-	140	1	1540	2	N	-0-					100	
07	1922 N	1789	-0-	-133	-0-	140	1	1649	2	N	-0-					100	
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	140	1	1677	2	N	101					201	
						111	9										
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	140	1	1570	2	N	101					302	
						111	9										
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	140	1	1539	2	N	123	367	1			58	
						135	9										
11	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	140	1	1616	2	N	-0-					58	
-----																	
PORTER		WELL #: 1 A		RRCID -> 096150		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920									
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	10	1	881	2	N	-0-	93	1			33	
07	1178 N	956	-0-	-222	-0-	10	1	946	2	N	-0-					33	
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	10	1	1085	2	N	-0-					33	
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	1011	2	N	-0-					33	
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	10	1	1041	2	N	-0-					33	
11	1050 N	911	-0-	-139	-0-	10	1	901	2	N	-0-					33	
-----																	
ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 098952		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856									
06	1350 N	1323	-0-	-27	-0-	10	1	1313	2	N	-0-					28	
07	1581 N	1271	-0-	-310	-0-	10	1	1261	2	N	-0-					28	
08	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	10	1	1346	2	N	-0-					28	
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	10	1	1341	2	N	-0-					28	
10	1271 N	904	-0-	-367	-0-	10	1	894	2	N	-0-					28	
11	1320 N	1303	-0-	-17	-0-	10	1	1293	2	N	-0-					28	
-----																	
JCB II ENTERPRISES, LLC		430581															
MATHEWS, V.		WELL #: 3		RRCID -> 185652		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738									
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					83	
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					83	
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					83	
09	900 N	663	-0-	-237	-0-	663	3			N	-0-					83	
10	837 N	646	-0-	-191	-0-	646	3			N	-0-					83	
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					83	
-----																	
KEM ENERGY, INC.		455126															
MATHEWS		WELL #: 1		RRCID -> 110122		COMPL. DATE 11/12/1983		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510									
06	900 N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					27	
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					27	
08	899 N	524	-0-	-375	-0-	524	2			N	-0-					27	
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					27	
10	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					27	
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					27	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
BRAINARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028399	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			27
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			27
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			27
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
-----															
BRUNER, MARGARETE		WELL #:		1	RRCID ->	028400	COMPL. DATE	04/08/1957	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8252 -	8282		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COURSON -B- 1		WELL #:		1	RRCID ->	028405	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	9455	PERF.	8494 -	8526		
06	3000 N	3808	-0-	808	2349	3808	2				N	-0-			189
07	3100 N	3545	-0-	445	2794	3545	2				N	-0-			189
*08	3100 N	4076	-0-	976	3770	4076	2				N	-0-			189
09	3000 N	2436	-0-	-564	3206	2436	2				N	-0-			189
*10	3100 N	-0-	-0-	-3100	106						N	-0-			189
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	106						N	NO RPT			189
-----															
COURSON -B- 9		WELL #:		9	RRCID ->	028410	COMPL. DATE	10/14/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8610 -	8614		
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3				N	-0-			40
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3				N	-0-			40
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3				N	-0-			40
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3				N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40
-----															
COURSON -B- 11		WELL #:		11	RRCID ->	028411	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6696 -	8680		
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2				N	-0-			130
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2				N	-0-			130
*08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2				N	-0-			130
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2				N	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			130
-----															
COURSON -B- 12		WELL #:		12	RRCID ->	028412	COMPL. DATE	09/11/1961	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A			
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3				N	-0-			138
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3				N	-0-			138
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3				N	-0-			138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			138
-----															
LYON GU		WELL #:		1	RRCID ->	028413	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7194 -	7706		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MATHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-		-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-		-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		-0-
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NUSBAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
-----											
WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665			
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	N	-0-		37
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3	N	-0-		37
08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3	N	-0-		37
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
-----											
MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479			
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	842	3	15 9	N	14	210
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	852	3	15 9	N	14	224
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-	224
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-	224
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	224
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	224
-----											
MATHEWS, VIRGIL A		WELL #: 1		RRCID -> 028434		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
-----											
O D C		WELL #: 1053		RRCID -> 028435		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
-----											
COURSON -B- 17		WELL #: 17		RRCID -> 030756		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587			
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		93
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		93
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		93
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COURSON -B-		WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833		
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3	N	-0-		48
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3	N	-0-		48
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3	N	-0-		48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
-----										
ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146		
06	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 3	N	-0-		92
07	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259 3	N	-0-		92
08	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110 3	N	-0-		92
09	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869 3	N	-0-		92
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
-----										
COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724		
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		108
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		108
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		108
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		108
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108
-----										
KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260																	
LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571																	
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-						126
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-						126
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-						126
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-						126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						126
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						126
-----																	
COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735																	
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-						341
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-						341
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	N	3					345
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	2	4	9	N	4					348
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					349
-----																	
LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576																	
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-						80
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-						80
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						80
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-						80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						80
-----																	
LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590																	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC										//CONT.// 488260							
MATHEWS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
COURSON -B- 9										WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
LIPS RANCH B UNIT 8										WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
BECK UNIT /B/										WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
AUSTIN UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556	
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			40		
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			40		
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40		
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			40		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40		
-----																	
BRAINARD, E. S. F.										WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
BLODGETT ESTATE ET AL										WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162	
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			-0-		
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			-0-		
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-		
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
JACKSON, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 163371		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3	N	-0-	19
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3	N	-0-	19
*08	3100 N	3517	-0-	417	417	3517 3	N	-0-	19
09	3000 N	4633	-0-	1633	2050	4633 3	N	-0-	19
*10	2050 N	-0-	-0-	-2050	-0-		N	-0-	19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
-----									
COURSON -D- 15		WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-	129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	129
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	129
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	129
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	129
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	129
-----									
MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCLAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178	
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3	N	-0-	95
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3	N	-0-	95
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-	95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
-----									
BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BRAINARD, E. S.F.		WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----																	
HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		488260												
WILSON, RUTH			WELL #:		3019	RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8662 - 8687					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2896	3	153	9	N	139					341
07		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	2978	3	153	9	N	139					480
*08		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					480
09		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					480
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					480
-----																	
COURSON -D- 172			WELL #:		1	RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8520 - 8686					
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					125
07		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					125
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					125
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
-----																	
FARMS, C. M.			WELL #:		4	RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7950 - 7976					
06		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					150
07		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					150
*08		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					150
09		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					150
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
-----																	
RODGERS, BRISCOE			WELL #:		1020	RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6610 - 8662					
06		14B2 EXT	1747	-0-	1747	1780	1747	2			N	-0-					8
07		14B2 EXT	4642	-0-	4642	6422	4642	2			N	-0-					8
*08		14B DENY	3554	-0-	3554	9976	3554	2			N	-0-					8
09		14B DENY	3017	-0-	3017	12993	3017	2			N	-0-					8
*10		12993 X	-0-	-0-	-12993	-0-					N	-0-					8
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
-----																	
COURSON -B-			WELL #:		1461	RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH	8720	PERF. 8592 - 8607					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
-----																	
BUZZARD-ETTER			WELL #:		3	RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8142 - 8158					
06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MALLETT, R.C.			WELL #:		206	RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8086 - 8100					
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					65
07		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					65
*08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					65
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3	N	-0-		50
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-		50
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
-----										
LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
-----										
COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790		
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		221
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		221
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-		221
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-		221
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		221
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		221
-----										
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MALLETT		WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
-----										
LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		488260							
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A			WELL #:		2	RRCID ->	201099	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7592 - 8089
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-	-0-
07		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-	-0-
*08		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-	-0-
09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
COURSON "D" 157			WELL #:		2	RRCID ->	201282	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	8919	PERF. 7820 - 8772
06		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-				N	-0-	149
07		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-	149
*08		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-	149
09		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-				N	-0-	149
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	149
-----												
HANSFORD GAS UNIT 12			WELL #:		4	RRCID ->	201567	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6902 - 7350
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
NUSBAUM UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	202337	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7696 - 7980
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	104
-----												
COURSON "B" 4			WELL #:		4	RRCID ->	203286	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6652 - 8652
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-	74
07		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-	74
*08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-	74
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-	74
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	74
-----												
ODC			WELL #:		9	RRCID ->	209070	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7566 - 7588
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MATHEWS 2			WELL #:		2	RRCID ->	211822	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7680 - 7700
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HANSFORD GAS UNIT 23		WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726							
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-				-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-				-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-				-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HANSFORD GAS UNIT 27		WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
YANDA ET AL GU		WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135							
06	3570	X	3180	-0-	-390	-0-	3180	3		N	-0-				20
07	3689	X	2668	-0-	-1021	-0-	2668	3		N	-0-				20
*08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3		N	-0-				20
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3		N	-0-				20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
-----															
KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89
-----															
COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891		PERF. 7620 - 8657						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7730 - 7738						
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8127 - 8465						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7627 - 7635						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
-----																
COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8745 - 8752						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7651 - 7672						
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					15
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					15
*08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					15
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
-----																
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7805 - 7810						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-	
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-	
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-	
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872									
BIRDWELL, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 028359		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868			
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-	
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BIRDWELL		WELL #: 2027		RRCID -> 172129		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1		RRCID -> 028451		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SCHUBERT		WELL #: 3		RRCID -> 066641		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226			
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	30 1	216 2	N	-0-	-0-	
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	31 1	224 2	N	-0-	-0-	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	31 1	227 2	N	-0-	-0-	
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30 1	219 2	N	-0-	-0-	
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31 1	230 2	N	-0-	-0-	
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30 1	219 2	N	-0-	-0-	
-----											
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174268		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780			
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	86 1	622 2	N	2	44	
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	114 1	955 2	N	-0-	44	
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	122 1	1066 2	N	-0-	44	
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	111 1	943 2	N	-0-	44	
10	1054 N	923	-0-	-131	-0-	100 1	822 2	N	1	45	
11	1140 N	834	-0-	-306	-0-	95 1	739 2	N	-0-	45	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 2		RRCID -> 177680		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	810 N	803	-0-	-7	-0-	97	1	704	2	N	2	44
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	2	9					
08	868 N	825	-0-	-43	-0-	94	1	725	2	N	-0-	44
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	93	1	732	2	N	-0-	44
10	806 N	765	-0-	-41	-0-	91	1	710	2	N	-0-	44
11	810 N	803	-0-	-7	-0-	87	1	677	2	N	1	45
						1	9					
						93	1	710	2	N	-0-	45
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 181083		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610			
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	30	1	1058	2	N	-0-	40
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	2	N	-0-	40
08	1302 N	1033	-0-	-269	-0-	31	1	1002	2	N	-0-	40
09	1080 N	894	-0-	-186	-0-	30	1	864	2	N	-0-	40
10	1085 N	914	-0-	-171	-0-	28	1	886	2	N	-0-	40
11	990 N	920	-0-	-70	-0-	30	1	888	2	N	2	42
						2	9					
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 3		RRCID -> 186204		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798			
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	141	1	1174	2	N	4	88
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	4	9					
08	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	142	1	1281	2	N	-0-	88
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	140	1	1285	2	N	-0-	88
10	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	135	1	1229	2	N	1	89
11	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	1	9					
						133	1	1204	2	N	-0-	89
						138	1	1217	2	N	-0-	89
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 189717		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 1		RRCID -> 191960		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596			
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	28	1	1758	2	N	5	212
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	6	9					
08	2108 N	1258	-0-	-850	-0-	30	1	1484	2	N	-0-	212
09	1800 N	994	-0-	-806	-0-	30	1	1227	2	N	1	30
10	1519 N	1246	-0-	-273	-0-	1	9					
11	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	30	1	964	2	N	-0-	30
						29	1	1217	2	N	-0-	30
						30	1	1159	2	N	-0-	30

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	65	1	372	2	N	3			88
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	3	9	407	2	N	-0-			88
08	496 N	473	-0-	-23	-0-	66	1	407	2	N	-0-			88
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	64	1	393	2	N	-0-			88
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	62	1	379	2	N	-0-			88
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	63	1	371	2	N	-0-			88

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

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

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583

06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	30	1	2295	2	N	2			212
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2	9	31	1	N	5			217
08	2449 N	2223	-0-	-226	-0-	29	1	2194	2	N	-0-			217
09	2340 N	2015	-0-	-325	-0-	30	1	1970	2	N	14	183	1	48
10	2356 N	2201	-0-	-155	-0-	15	9	30	1	N	1			49
11	2160 N	2151	-0-	-9	-0-	1	9	30	1	N	-0-			49

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	30	1	1939	2	N	5			147
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	6	9	30	1	N	10			157
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	11	9	31	1	N	8			165
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	9	9	30	1	N	9			174
10	2077 N	2021	-0-	-56	-0-	10	9	30	1	N	11			185
11	2070 N	1928	-0-	-142	-0-	12	9	30	1	N	-0-			185

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	812	2	N	-0-			175
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	N	2			177
08	1147 N	663	-0-	-484	-0-	2	9	30	1	N	-0-			177
09	840 N	584	-0-	-256	-0-	30	1	554	2	N	-0-			177
10	837 N	632	-0-	-205	-0-	27	1	605	2	N	-0-			177
11	630 N	557	-0-	-73	-0-	29	1	528	2	N	-0-			177

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
ODC		WELL #: 911		RRCID -> 209912		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	N	1	173
07	620 N	619	-0-	-1	-0-	1	9	590	2	N	-0-	173
08	837 N	484	-0-	-353	-0-	29	1	452	2	N	2	175
09	570 N	396	-0-	-174	-0-	30	1	366	2	N	-0-	175
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	25	1	557	2	N	-0-	175
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	N	7	182
						8	9					

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214014		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464			
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	30	1	1322	2	N	5	53
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	6	9	1329	2	N	7	60
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	8	9	1310	2	N	5	65
09	1350 N	1236	-0-	-114	-0-	30	1	1200	2	N	5	70
10	1364 N	1195	-0-	-169	-0-	6	9	1157	2	N	7	77
11	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	8	9	1112	2	N	-0-	77

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505			
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	30	1	405	2	N	1	108
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	1	9	422	2	N	4	112
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	N	1	113
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	4	9	403	2	N	-0-	113
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	30	1	429	2	N	-0-	113
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	N	-0-	113
						28	1					

VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422			
06	1410 N	1336	-0-	-74	-0-	30	1	1303	2	N	3	40
07	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	3	9	1312	2	N	5	45
08	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	30	1	1318	2	N	7	52
09	1350 N	1254	-0-	-96	-0-	6	9	1216	2	N	7	59
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	30	1	1316	2	N	5	64
11	1320 N	1303	-0-	-17	-0-	31	1	1270	2	N	3	67
						6	9					
						3	9					



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	885	-0-	-15	-0-	30	1	851	2	N	4		187
07	961 N	952	-0-	-9	-0-	30	1	922	2	N	-0-		187
08	992 N	917	-0-	-75	-0-	31	1	883	2	N	3		190
09	900 N	869	-0-	-31	-0-	30	1	838	2	N	1		191
10	961 N	862	-0-	-99	-0-	30	1	832	2	N	-0-		191
11	900 N	868	-0-	-32	-0-	30	1	838	2	N	-0-		191
ESF BRAINARD "5"		WELL #: 1		RRCID -> 233430		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416				
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	30	1	1410	2	N	9		47
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	31	1	1402	2	N	2		49
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	8		57
09	1440 N	1365	-0-	-75	-0-	30	1	1332	2	N	3		60
10	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	31	1	1363	2	N	4		64
11	1410 N	1239	-0-	-171	-0-	30	1	1209	2	N	-0-		64
MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201				
06	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	30	1	1439	2	N	-0-		87
07	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	31	1	1480	2	N	-0-		87
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	31	1	1500	2	N	-0-		87
09	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	30	1	1435	2	N	-0-		87
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	31	1	1501	2	N	-0-		87
11	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	30	1	1436	2	N	1		88
ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950				
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	2	N	-0-		145
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	2	N	2		147
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	2	N	-0-		147
09	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	30	1	1254	2	N	-0-		147
10	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	30	1	1277	2	N	1		148
11	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	30	1	1257	2	N	-0-		148
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500				
06	1890 N	1851	-0-	-39	-0-	30	1	1817	2	N	4		77
07	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	30	1	1851	2	N	3		80
08	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	31	1	1832	2	N	7		87
09	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	30	1	1642	2	N	1		88
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	31	1	1879	2	N	7		95
*11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	30	1	1775	2	N	5		100

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRAINARD "184"		WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554					
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	30	1	1777	2	N	8		68
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	31	1	1763	2	N	9		77
08	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	10	9	1764	2	N	8		85
09	1830 N	1635	-0-	-195	-0-	9	9	1597	2	N	7		92
10	1798 N	1269	-0-	-529	-0-	8	9	1233	2	N	5		97
11	1740 N	1652	-0-	-88	-0-	30	1	1622	2	N	-0-		97
-----													
COURSON "B"		WELL #: 1631		RRCID -> 241698		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620					
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	30	1	1546	2	N	-0-		180
07	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	29	1	1159	2	N	2		182
08	1643 N	1071	-0-	-572	-0-	2	9	1043	2	N	-0-		182
09	1590 N	1069	-0-	-521	-0-	30	1	1039	2	N	-0-		182
10	1178 N	962	-0-	-216	-0-	28	1	934	2	N	-0-		182
*11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	30	1	1056	2	N	-0-		182
-----													
AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
COURSON "B9"		WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798					
06	1290 N	1255	-0-	-35	-0-	30	1	1225	2	N	-0-		147
07	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	31	1	1210	2	N	3		150
08	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	3	9	1222	2	N	-0-		150
09	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	31	1	1159	2	N	-0-		150
10	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	30	1	1080	2	N	-0-		150
*11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	28	1	1215	2	N	-0-		150
-----													
MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
O. H. M. OPERATING				617053						
KIFF WHITE				WELL #: 6	RRCID -> 263305	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 7849	PERF. 7654	- 7660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	450 N	313	-0-	-137	-0-	313 3	N	-0-		-0-
07	403 N	311	-0-	-92	-0-	311 3	N	-0-		-0-
08	372 N	267	-0-	-105	-0-	267 3	N	-0-		-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
10	310 N	227	-0-	-83	-0-	227 3	N	-0-		-0-
11	270 N	201	-0-	-69	-0-	201 3	N	-0-		-0-
-----										
PALEO, INC.				635116						
HUTCHISON				WELL #: 1	RRCID -> 119356	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 7694	- 7791	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
-----										
PANTERA ENERGY COMPANY				638486						
SCHIFF-LAWRENCE GU				WELL #: 1	RRCID -> 028457	COMPL. DATE 12/15/1958	TOTAL DEPTH 8032	PERF. 7828	- 7843	
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485 3	N	-0-		-0-
07	403 N	104	-0-	-299	-0-	104 3	N	-0-		-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313						
HART				WELL #: 1	RRCID -> 044974	COMPL. DATE 08/02/1968	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7084	- 7101	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
STEELE-COLLARD -B-				WELL #: 1 T	RRCID -> 028380	COMPL. DATE 04/19/1957	TOTAL DEPTH 7616	PERF. 7498	- 7520	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEELE-COLLARD -F-				WELL #: 2	RRCID -> 079398	COMPL. DATE 10/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7786	- 7812	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		90
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		90
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 2	N	-0-		90
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	479 2	N	-0-		90
*10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		90
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		90

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
COLLARD, STEELE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	178355	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 7770 - 7782	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COLLARD, STEELE -F-		WELL #:		4	RRCID ->	178358	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7767 - 7780	
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2			N	-0-		42
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2			N	-0-		42
08	992 N	694	-0-	-298	-0-	694 2			N	-0-		42
09	840 N	336	-0-	-504	-0-	336 2			N	-0-		42
*10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-		42
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT		42
-----												
QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		684575	RRCID ->	028397	COMPL. DATE	02/08/1959	TOTAL DEPTH	7683	PERF. 7358 - 7604	
ODC FEE 92				1092								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
REMNANT ENERGY, INC.		WELL #:		701555	RRCID ->	199255	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7280 - 7789	
HANSFORD GU 19				2								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
-----												
SABRE OPERATING, INC.		WELL #:		742261	RRCID ->	059779	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 7004 - 7014	
LACKEY				3 L								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ARCHER TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	148067	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7634 - 7852	
06	1290 N	978	-0-	-312	-0-	60 1	918 2		N	-0-		27
07	1488 N	1146	-0-	-342	-0-	62 1	1084 2		N	-0-		27
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	62 1	1733 2		N	-0-		27
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	60 1	1520 2		N	-0-		27
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	62 1	1395 2		N	-0-		27
11	1740 N	1376	-0-	-364	-0-	60 1	1316 2		N	-0-		27

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SABRE OPERATING, INC.		//CONT.// 742261									
LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194799		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LACKEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 216410		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666			
06	750 N	482	-0-	-268	-0-	30	1	452	2	N	-0-
07	775 N	520	-0-	-255	-0-	31	1	489	2	N	-0-
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	N	-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	30	1	867	2	N	-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-
11	930 N	846	-0-	-84	-0-	30	1	816	2	N	-0-
-----											
SCS NEWTON OIL LLC		760234		RRCID -> 073497		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204			
SKINNER		WELL #: 1 V									
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1		N	-0-	3
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1		N	-0-	3
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1		N	-0-	3
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1		N	-0-	3
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1		N	-0-	3
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	3
-----											
SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		RRCID -> 065782		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078			
MARTIN		WELL #: 1									
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	2	N	-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	1	1	218	2	N	-0-
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	17
-----											
BRYAN		WELL #: 1 T		RRCID -> 072321		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998			
06	720 N	630	-0-	-90	-0-	1	1	629	2	N	-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	2	1	817	2	N	-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	2	1	763	2	N	-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	2	N	-0-
10	806 N	748	-0-	-58	-0-	2	1	746	2	N	-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
NOVAK		WELL #: 1 L		RRCID -> 073938		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058			
06	390 N	344	-0-	-46	-0-	1	1	343	2	N	-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	1	1	446	2	N	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	2	N	-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	2	N	-0-
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	1	1	407	2	N	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580  
 SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	570 N	498	-0-	-72	-0-	1	1	497	2	N	-0-			-0-
07	589 N	522	-0-	-67	-0-	1	1	521	2	N	-0-			-0-
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	1	1	516	2	N	-0-			-0-
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	1	1	496	2	N	-0-			-0-
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	1	1	504	2	N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

06	570 N	531	-0-	-39	-0-	1	1	530	2	N	-0-			-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	1	1	536	2	N	-0-			-0-
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	1	1	525	2	N	-0-			-0-
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	1	1	520	2	N	-0-			-0-
*10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	534	2	N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

06	1620 N	634	-0-	-986	-0-	634	2			N	-0-			37
07	1364 N	377	-0-	-987	-0-					N	-0-			37
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			37
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-			37
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			37
*11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			37

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

06	1050 N	936	-0-	-114	-0-	130	1	806	2	N	-0-			180
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	130	1	726	2	N	-0-			180
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	130	1	793	2	N	-0-			180
09	930 N	815	-0-	-115	-0-	130	1	685	2	N	-0-			180
10	868 N	860	-0-	-8	-0-	130	1	730	2	N	-0-			180
11	900 N	880	-0-	-20	-0-	130	1	750	2	N	-0-			180

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

06	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-			105
07	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-			105
08	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-			105
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-			105
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			105
*11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			105

BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

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

-----													
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
06		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-		130 1	2049 2	N	-0-		-0-
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		130 1	1268 2	N	-0-		-0-
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		130 1	1126 2	N	-0-		-0-
09		2190 N	1142	-0-	-1048	-0-		130 1	1012 2	N	-0-		-0-
10		1395 N	1139	-0-	-256	-0-		130 1	1009 2	N	-0-		-0-
11		1230 N	966	-0-	-264	-0-		130 1	836 2	N	-0-		-0-
-----													
ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263													
06		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		2039 2		N	-0-		-0-
07		2294 N	1293	-0-	-1001	-0-		1293 2		N	-0-		-0-
08		2170 N	889	-0-	-1281	-0-		889 2		N	-0-		-0-
09		2040 N	690	-0-	-1350	-0-		690 2		N	-0-		-0-
10		1302 N	550	-0-	-752	-0-		550 2		N	-0-		-0-
11		870 N	638	-0-	-232	-0-		638 2		N	-0-		-0-
-----													
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
-----													
FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566													
06		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		2040 2		N	-0-		33
07		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		2019 2	9 9	N	8		41
08		2077 N	1992	-0-	-85	-0-		1992 2		N	-0-		41
09		2040 N	1249	-0-	-791	-0-		1243 2	6 9	N	5		46
10		2015 N	1343	-0-	-672	-0-		1343 2		N	-0-		46
11		1920 N	1274	-0-	-646	-0-		1274 2		N	-0-		46
-----													
BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556													
06		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		2086 2	55 9	N	50		167
07		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-		2118 2	57 9	N	52		219
08		2170 N	2129	-0-	-41	-0-		2126 2	3 9	N	3		222
09		2130 N	2027	-0-	-103	-0-		2025 2	2 9	N	2	188 1	36
10		2170 N	2098	-0-	-72	-0-		2091 2	7 9	N	6		42
11		2070 N	1972	-0-	-98	-0-		1972 2		N	-0-		42

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.				844800							
GROVES		WELL #:		1	RRCID ->	028391	COMPL. DATE	12/21/1961	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7962 - 7972
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-			-0-
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 2	N	-0-			-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-			-0-
09	900 N	641	-0-	-259	-0-	641 2	N	-0-			-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-			-0-
*11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-			-0-

  

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1 L	RRCID ->	028361	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8271 - 8289
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-			93		
07	1333 N	1171	-0-	-162	-0-	1171 2	N	-0-			93		
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-			93		
09	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1269 2	N	-0-			93		
10	1178 N	375	-0-	-803	-0-	375 2	N	-0-			93		
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-		N	NO RPT			93		

  

BUZZARD, G. F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028373	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8167 - 8178
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

FOSTER, C. D.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028376	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7636 - 8202
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

SHEDDECK, H. M.		WELL #:		1	RRCID ->	028378	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 8097 - 8152
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-			-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-			-0-
08	589 N	210	-0-	-379	-0-	210 2	N	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-			-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT			-0-

  

BEULAH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8262 - 8296
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
OCHILTREE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588								
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	968	2	33	9	N	30	168	1			14
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	N	3					17
08	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1042	2	2	9	N	2					19
09	990 N	923	-0-	-67	-0-	916	2	7	9	N	6					25
10	1023 N	874	-0-	-149	-0-	871	2	3	9	N	3					28
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					28

BRAINARD -177-		WELL #: 1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD -178-		WELL #: 2C		RRCID -> 168593		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH		WELL #: 2043		RRCID -> 172292		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 5		RRCID -> 211753		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF		WELL #: 1703		RRCID -> 224138		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HUFF GU		WELL #:		1 L	RRCID -> 028403	COMPL. DATE 09/25/1957	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8188	- 8199					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
JONES, T. E.		WELL #:		2	RRCID -> 028441	COMPL. DATE 03/27/1958	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7045	- 7071					
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PATTERSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 028445	COMPL. DATE 08/30/1960	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8244	- 8261					
06	480 N	164	-0-	-316	-0-	7 1	157 2	N	-0-					8
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	9 1	187 2	N	-0-					8
08	434 N	196	-0-	-238	-0-	9 1	187 2	N	-0-					8
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	6 1	132 2	N	-0-					8
10	186 N	68	-0-	-118	-0-	3 1	65 2	N	-0-					8
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT					8
WEST, KL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 028446	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 8427	PERF. 8139	- 8294					
06	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	47 1	996 2	N	-0-					-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	49 1	1042 2	N	-0-					-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	49 1	1042 2	N	-0-					-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	49 1	1031 2	N	-0-					-0-
10	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	47 1	1006 2	N	-0-					-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT					-0-
WINDER, C. H. GU		WELL #:		1	RRCID -> 028447	COMPL. DATE 07/24/1956	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 7146	- 7160					
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-					-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
WINDER, WOOD GU		WELL #:		1	RRCID -> 028448	COMPL. DATE 09/30/1959	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 7175	- 7194					
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-					80
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-					80
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-					80
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-					80
10	713 N	605	-0-	-108	-0-	605 2		N	-0-					80
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT					80

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
YANDA, ET AL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028449		COMPL. DATE 09/26/1960		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	104 1	2202 2	N	-0-	-0-
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	93 1	1972 2	N	-0-	-0-
08	2666 N	2065	-0-	-601	-0-	93 1	1972 2	N	-0-	-0-
09	2310 N	2272	-0-	-38	-0-	102 1	2170 2	N	-0-	-0-
10	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	91 1	1925 2	N	-0-	-0-
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541		
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		Y	-0-	6
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		Y	-0-	6
08	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1162 2		Y	-0-	6
09	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	1094 2		Y	-0-	6
10	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1042 2		Y	-0-	6
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT	6
-----										
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369		
06	SWR 10	1808	-0-	1808	25510	81 1	1727 2	Y	-0-	11
07	SWR 10	976	-0-	976	26486	44 1	932 2	Y	-0-	11
08	SWR 10	976	-0-	976	27462	44 1	932 2	Y	-0-	11
09	SWR 10	1820	-0-	1820	29282	82 1	1738 2	Y	-0-	11
10	SWR 10	1212	-0-	1212	30494	55 1	1157 2	Y	-0-	11
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30494			Y	NO RPT	11
-----										
MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199		
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	11 1	227 2	N	-0-	8
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 2	N	-0-	8
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 2	N	-0-	8
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	231 2	N	-0-	8
10	248 N	184	-0-	-64	-0-	8 1	176 2	N	-0-	8
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	8
-----										
WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 032579		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856		
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 T								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 028383		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708		
BARRETT, E. G.		WELL #: 1 L								
06	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		N	-0-	22
07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-	22
08	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2		N	-0-	22
09	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		N	-0-	22
10	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		N	-0-	22
*11	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-	22

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HANSFORD GU 21		WELL #: 1 L		RRCID -> 028385		COMPL. DATE 11/07/1957		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-	-0-
-----									
HANSFORD GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 028386		COMPL. DATE 01/11/1958		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736	
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-	12
07	651 N	555	-0-	-96	-0-	555 2	N	-0-	12
08	682 N	556	-0-	-126	-0-	556 2	N	-0-	12
09	570 N	482	-0-	-88	-0-	482 2	N	-0-	12
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 2	N	-0-	12
11	540 N	490	-0-	-50	-0-	490 2	N	-0-	12
-----									
HANSFORD GU 29		WELL #: 1 L		RRCID -> 028388		COMPL. DATE 03/09/1960		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321	
06	300 N	39	-0-	-261	-0-	39 2	N	-0-	49
07	1364 N	65	-0-	-1299	-0-	65 2	N	-0-	49
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	957 2	1 9 N	1	50
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	50
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2	N	-0-	50
11	930 N	11	-0-	-919	-0-	11 2	N	-0-	50
-----									
HANSFORD GU 18		WELL #: 2		RRCID -> 095243		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776	
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-	1
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2	N	-0-	1
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-	1
09	1080 N	843	-0-	-237	-0-	843 2	N	-0-	1
10	961 N	833	-0-	-128	-0-	833 2	N	-0-	1
11	900 N	831	-0-	-69	-0-	831 2	N	-0-	1
-----									
BARRETT 93		WELL #: 2		RRCID -> 178165		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690	
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-	38
07	961 N	837	-0-	-124	-0-	837 3	N	-0-	38
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3	N	-0-	38
09	990 N	947	-0-	-43	-0-	947 3	N	-0-	38
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-	38
11	1020 N	939	-0-	-81	-0-	939 3	N	-0-	38
-----									
MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 178579		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
-----									
MATHEWS 90		WELL #: 1		RRCID -> 179504		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181419		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-		5
07	992 N	897	-0-	-95	-0-	897 3	N	-0-		5
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3	N	-0-		5
09	810 N	787	-0-	-23	-0-	787 3	N	-0-		5
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-		5
11	1350 N	1086	-0-	-264	-0-	1086 3	N	-0-		5

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189461		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CROOKS, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 190039		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210		
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3	N	-0-		15
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-		15
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-		15
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-		15
10	1364 N	1229	-0-	-135	-0-	1229 3	N	-0-		15
*11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-		15

HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 197750		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
B AND G PRODUCTION, INC.		039870								
SPARKS		WELL #: 2		RRCID -> 143452		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182		
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-		-0-
07	465 N	358	-0-	-107	-0-	358 2	N	-0-		-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		-0-
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	558 2	N	-0-		-0-
10	372 N	86	-0-	-286	-0-	86 2	N	-0-		-0-
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
GEORGE LOWE		WELL #: 3		RRCID -> 225345		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

-----												
HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671												
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 2	N	-0-		21
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	87 2	N	-0-		21
08		62 N	22	-0-	-40	-0-	3 1	19 2	N	-0-		21
09		90 N	35	-0-	-55	-0-	3 1	32 2	N	-0-		21
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	3 1	103 2	N	-0-		21
*11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	N	-0-		21
-----												
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206												
O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685												
06		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1657 2	2 9	N	2		44
07		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-		44
08		1705 N	1560	-0-	-145	-0-	1559 2	1 9	N	1		45
09		1650 N	1539	-0-	-111	-0-	1517 2	22 9	N	20		65
10		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1616 2	1 9	N	1		66
*11		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-		66
-----												
WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768												
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-		-0-
07		1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707 2		N	-0-		-0-
08		1612 N	1468	-0-	-144	-0-	1468 2		N	-0-		-0-
09		1710 N	646	-0-	-1064	-0-	646 2		N	-0-		-0-
10		1705 N	231	-0-	-1474	-0-	231 2		N	-0-		-0-
11		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-		-0-
-----												
H & L OPERATING CO., LLC 339787												
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464												
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	10 1	390 2	N	-0-		21
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	10 1	393 2	N	-0-		21
08		465 N	451	-0-	-14	-0-	10 1	441 2	N	-0-		21
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	10 1	409 2	N	-0-		21
10		403 N	369	-0-	-34	-0-	10 1	359 2	N	-0-		21
11		450 N	374	-0-	-76	-0-	10 1	364 2	N	-0-		21

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581							
HART				WELL #: 2	RRCID -> 183614	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7276 - 7309
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1500 N	1500	-0-	-0-	1500 2		N	-0-		-0-
07		1593 N	1593	-0-	-0-	1593 3		N	-0-		-0-
08		1478 N	1478	-0-	-0-	1478 3		N	-0-		-0-
09		1524 N	1524	-0-	-0-	1524 3		N	-0-		-0-
10		1581 N	1438	-0-	-143	1438 3		N	-0-		-0-
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440			N	NO RPT		-0-
-----											
KEM ENERGY, INC.				455126							
HART				WELL #: 2	RRCID -> 213589	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6952 - 6987
06		1139 N	1139	-0-	-0-	1139 2		N	-0-		259
07		1164 N	1164	-0-	-0-	1164 2		N	-0-		259
08		1192 N	1192	-0-	-0-	1192 2		N	-0-		259
09		1122 N	1122	-0-	-0-	1122 2		N	-0-		259
10		1191 N	1191	-0-	-0-	1191 2		N	-0-		259
*11		1157 N	1157	-0-	-0-	1157 2		N	-0-		259
-----											
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
CATES GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 028348	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7124 - 7411
06		1381 X	1381	-0-	-0-	1348 3	33 9	N	30		171
07		1446 N	1446	-0-	-0-	1413 3	33 9	N	30		201
08		1373 N	1373	-0-	-0-	1373 3		N	-0-		201
09		1160 N	1160	-0-	-0-	1160 3		N	-0-		201
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		201
-----											
RILEY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 086700	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7480 - 7496
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
-----											
LOWE				WELL #: 2	RRCID -> 192462	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7418 - 7425
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
NUSBAUM UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 196420	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7646 - 7736
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 197584		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LACKEY		WELL #: 3		RRCID -> 201020		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
-----										
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
LACKEY		WELL #: 4		RRCID -> 220565		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MATHEWS		WELL #: 3102		RRCID -> 233601		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
-----																
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 076092		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546								
COLLARD		WELL #: 120														
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					90
07	1364 N	NO RPT	-0-	-0-	-1364					N	NO RPT					90
08	1705 N	NO RPT	-0-	-0-	-1705					N	NO RPT					90
09	1650 N	NO RPT	-0-	-0-	-1650					N	NO RPT					90
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
-----																
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 028356		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600								
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHIFF "6"		WELL #: 1		RRCID -> 173521		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636								
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	58	1	292	2	N	-0-					101
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	54	1	262	2	N	-0-					101
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	52	1	250	2	N	-0-					101
09	360 N	295	-0-	-65	-0-	51	1	244	2	N	-0-					101
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	47	1	225	2	N	-0-					101
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	2	N	-0-					101
-----																
CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 175741		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
HANSFORD (MORROW, MIDDLE)			//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
MATHEWS "115"			WELL #: 1		RRCID -> 182395			COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MATHEWS "116"			WELL #: 2		RRCID -> 187615			COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 176898			COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509				
COLLARD, STEELE -F-			WELL #: 3											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAVAGE, DON C.			748943		RRCID -> 114635			COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878				
BIRDWELL -22-			WELL #: 338 L											
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-			-0-
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	1			N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPEARTEX GRAIN COMPANY			808580		RRCID -> 069331			COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811				
NOVAK			WELL #: 1											
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	2	N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	N	-0-			-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	N	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	1	1	169	2	N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRYAN			WELL #: 1 C		RRCID -> 072320			COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750				
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
SPEARTEX GRAIN COMPANY		//CONT.// 808580								
MARTIN, ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 101510		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	1 1	44 2	N	3	64
						3 9				
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	1 1	44 2	N	3	67
						3 9				
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	1 1	44 2	N	4	71
						4 9				
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	1 1	38 2	N	3	74
						3 9				
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	1 1	46 2	N	4	78
						4 9				
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	78
-----										
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 209092		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386		
GUTHRIE		WELL #: 360								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 199284		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248		
COOPER		WELL #: 3								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HART		WELL #: 2		RRCID -> 201107		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856		
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-	81
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-	81
08	775 N	106	-0-	-669	-0-	106 2		N	-0-	81
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-	81
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	81
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	81
-----										
WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 104891		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040		
WHITAKER -A-		WELL #: 1								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
-----										
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		RRCID -> 192960		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519		
SANDERS G U -A-		WELL #: 2								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.				945936								
HANSFORD GU 16		WELL #:		1	RRCID ->	028344	COMPL. DATE	07/03/1957	TOTAL DEPTH	7429	PERF. 7075 - 7121	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		17
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-		17
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		17
09	540 N	289	-0-	-251	-0-	289	2		N	-0-		17
10	589 N	325	-0-	-264	-0-	321	2	4 9	N	4		21
11	540 N	132	-0-	-408	-0-	132	2		N	-0-		21

HANSFORD (MORROW, UPPER)				38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AIKMAN OIL CORP.				009105								
O. D. C.		WELL #:			RRCID ->	033582	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7383 - 7398	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2001												

AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
TURNER, NED												
		WELL #:		1	RRCID ->	028317	COMPL. DATE	08/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7046 - 7109	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-		292
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-		292
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		N	-0-		292
09	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2		N	-0-		292
10	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2		N	-0-		292
*11	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-		292

FOSTER, W. R.				016802	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
		WELL #:		1	RRCID ->	041712	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 7036 - 7056	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118

GRAY				016802	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
		WELL #:		2132	RRCID ->	064324	COMPL. DATE	11/25/1975	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7514 - 7522	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		41
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-		41
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		41
09	360 N	250	-0-	-110	-0-	250	2		N	-0-		41
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-		41
11	240 N	96	-0-	-144	-0-	96	2		N	-0-		41

HIX WILBANKS, ESTATE				016802	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
		WELL #:		1121	RRCID ->	073514	COMPL. DATE	07/25/1977	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6808 - 6822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		197
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		197
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		197
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		197
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-		197
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-		197

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802									
WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	196456	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6920 -	6932
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	2	N	-0-			78
07	682 N	658	-0-	-24	-0-		658	2	N	-0-			78
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	2	N	-0-			78
09	600 N	568	-0-	-32	-0-		568	2	N	-0-			78
10	651 N	594	-0-	-57	-0-		594	2	N	-0-			78
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	2	N	-0-			78

ATHENA ENERGY, INC.				036051									
BRUNSTETTER		WELL #:		036051	RRCID ->	055477	COMPL. DATE	05/30/1973	TOTAL DEPTH	8705	PERF.	7938 -	7948
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018													

AVALANCHE OIL & GAS LLC				037878									
GARNETT, B.J.		WELL #:		037878	RRCID ->	132146	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7563 -	7621
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B AND G PRODUCTION, INC.				039870									
SCHUBERT		WELL #:		039870	RRCID ->	069598	COMPL. DATE	12/28/1976	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7615 -	7625
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL				1									
		WELL #:		1	RRCID ->	070304	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7075 -	7090
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2	N	-0-			40
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2	N	-0-			40
08	93 N	43	-0-	-50	-0-		43	2	N	-0-			40
09	60 N	36	-0-	-24	-0-		36	2	N	-0-			40
10	62 N	44	-0-	-18	-0-		44	2	N	-0-			40
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2	N	-0-			40

WARD				1									
		WELL #:		1	RRCID ->	147350	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7090 -	7095
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.// 039870										
HIX WILBANKS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 161662		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	2		N	-0-		65
07	744 N	730	-0-	-14	-0-	724	2	6	9	N	5	70
08	744 N	731	-0-	-13	-0-	725	2	6	9	N	5	75
09	720 N	718	-0-	-2	-0-	712	2	6	9	N	5	80
10	744 N	734	-0-	-10	-0-	726	2	8	9	N	7	87
11	720 N	714	-0-	-6	-0-	708	2	6	9	N	5	92
-----												
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 1		RRCID -> 028328		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 1057		RRCID -> 031513		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324		
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COLLARD SCHNELLS GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 165487		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 194437		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546				
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-		-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-		-0-
08	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-		-0-
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-		-0-
*10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-		-0-
*11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-		-0-
-----												
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 028223		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344		
06	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-		3
07	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2		N	-0-		3
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-		3
09	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	1012	2		N	-0-		3
10	1054 N	972	-0-	-82	-0-	972	2		N	-0-		3
*11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-		3

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BUZZARD 4		WELL #:		402	RRCID ->	187352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7498 -	8212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	559 X	559	-0-	-0-	-0-		559 2		N	-0-			3
07	589 N	574	-0-	-15	-0-		574 2		N	-0-			3
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575 2		N	-0-			3
09	570 N	563	-0-	-7	-0-		563 2		N	-0-			3
10	589 N	577	-0-	-12	-0-		577 2		N	-0-			3
11	570 N	486	-0-	-84	-0-		486 2		N	-0-			3
-----													
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851					TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720				
ORA		WELL #:		2	RRCID ->	034725	COMPL. DATE	06/16/1964					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILMETH-BROCK				1	RRCID ->	092645	COMPL. DATE	10/05/1980	TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149				
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			40
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			40
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422 3		N	-0-			40
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575 3		N	-0-			40
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 3		N	-0-			40
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			40
-----													
CATOR, MARSHALL				140261					TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044				
CATOR		WELL #:		1124	RRCID ->	028228	COMPL. DATE	05/11/1962					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 1		N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
-----													
CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC				153466					TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045				
FEE		WELL #:		1 D	RRCID ->	108096	COMPL. DATE	05/00/1963					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671					TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018				
LOWE, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	028315	COMPL. DATE	11/19/1955					
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-		43 1	419 2	N	-0-			23
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-		43 1	409 2	N	-0-			23
08	310 N	104	-0-	-206	-0-		16 1	88 2	N	-0-			23
09	450 N	168	-0-	-282	-0-		16 1	152 2	N	-0-			23
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-		16 1	486 2	N	-0-			23
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-		43 1	699 2	N	-0-			23

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		//CONT.// 161671									
LOWE, R. C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028316		COMPL. DATE 04/14/1956		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	78 1	763 2	N	-0-		246
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	78 1	745 2	N	-0-		246
08	558 N	189	-0-	-369	-0-	29 1	160 2	N	-0-		246
09	840 N	305	-0-	-535	-0-	29 1	276 2	N	-0-		246
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	29 1	884 2	N	-0-		246
*11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	78 1	1271 2	N	-0-		246

  

COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455		WELL #: 1		RRCID -> 028323		COMPL. DATE 02/15/1956		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043	
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		33
07	1116 N	357	-0-	-759	-0-	357 2		N	-0-		33
08	992 N	181	-0-	-811	-0-	181 2		N	-0-		33
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		33
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		33
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		33

  

HOLT, COY		WELL #: 2		RRCID -> 028324		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067			
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		9
07	775 N	505	-0-	-270	-0-	505 2		N	-0-		9
08	775 N	257	-0-	-518	-0-	257 2		N	-0-		9
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		9
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		9
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		9

  

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 2 L		RRCID -> 028298		COMPL. DATE 08/28/1959		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170	
06	240 N	108	-0-	-132	-0-	108 3		Y	-0-		-0-
07	155 N	68	-0-	-87	-0-	68 3		Y	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-		-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-		-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-		-0-

  

CHUNN		WELL #: 1 U		RRCID -> 028299		COMPL. DATE 01/13/1958		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567			
06	2460 N	2362	-0-	-98	-0-	2359 3	3 9	N	3		101
07	2542 N	2422	-0-	-120	-0-	2422 3		N	-0-		101
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3		N	-0-		101
09	2370 N	2213	-0-	-157	-0-	2213 3		N	-0-		101
10	2418 N	2229	-0-	-189	-0-	2229 3		N	-0-		101
11	2280 N	2138	-0-	-142	-0-	2138 3		N	-0-		101

  

GARNETT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 028300		COMPL. DATE 02/17/1958		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369			
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-		31
07	651 N	646	-0-	-5	-0-	646 3		N	-0-		31
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-		31
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-		31
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-		31
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		31



HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY MEEK -A-		//CONT.// 38797 682 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 2		RRCID -> 028301		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 7566 - 7574				
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1816 3	20 9	N	18	166 1		42
07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1830 3	25 9	N	23			65
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1744 3	17 9	N	15			80
09	1830 N	1750	-0-	-80	-0-	1744 3	6 9	N	5			85
10	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786 3		N	-0-			85
*11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-			85
-----												
WELL #: 1 T		RRCID -> 028307		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6884 - 6900				
06	240 N	152	-0-	-88	-0-	152 3		N	-0-			49
07	186 N	88	-0-	-98	-0-	88 3		N	-0-			49
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			49
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			49
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
-----												
WELL #: 1 L		RRCID -> 028308		COMPL. DATE 12/19/1957		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7416 - 7431				
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3		N	-0-			10
07	248 N	170	-0-	-78	-0-	170 3		N	-0-			10
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			10
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			10
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
-----												
WELL #: 1 C		RRCID -> 028309		COMPL. DATE 11/18/1957		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 7550 - 7560				
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3		N	-0-			55
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3		N	-0-			55
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3		N	-0-			55
09	2460 N	2234	-0-	-226	-0-	2234 3		N	-0-			55
10	2387 N	2343	-0-	-44	-0-	2343 3		N	-0-			55
*11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3		N	-0-			55
-----												
WELL #: 1		RRCID -> 028310		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7582 - 7612				
06	2610 N	2362	-0-	-248	-0-	2362 3		N	-0-			113
07	2697 N	2384	-0-	-313	-0-	2384 3		N	-0-	107 1		6
08	2697 X	2513	-0-	-184	-0-	2501 3	12 9	N	11			17
09	2610 X	2516	-0-	-94	-0-	2441 3	75 9	N	68			85
10	2697 X	2544	-0-	-153	-0-	2544 3		N	-0-			85
*11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3		N	-0-			85
-----												
WELL #: 1		RRCID -> 056735		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8006 - 8074				
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3		N	-0-			100
07	2046 N	1983	-0-	-63	-0-	1983 3		N	-0-			100
08	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	1971 3		N	-0-			100
09	1950 N	1903	-0-	-47	-0-	1903 3		N	-0-			100
10	1984 N	1963	-0-	-21	-0-	1963 3		N	-0-			100
11	1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1889 3		N	-0-			100
-----												
WELL #: 2		RRCID -> 130722		COMPL. DATE 03/02/1989		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6870 - 6904				
06	2880 N	1968	-0-	-912	-0-	1957 3	11 9	N	10			130
07	3007 N	2069	-0-	-938	-0-	2047 3	22 9	N	20			150
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		N	-0-			150
09	1980 N	1925	-0-	-55	-0-	1925 3		N	-0-			150
10	3100 N	3549	-0-	449	-0-	3549 3		N	-0-			150
*11	3000 N	3610	-0-	610	-0-	1059 3610 3		N	-0-			150

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3	N	-0-			97
07		496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3	N	-0-			97
08		465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3	N	-0-			97
09		450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3	N	-0-			97
10		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3	N	-0-			97
*11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			97

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206  
 O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

06		930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2	N	-0-			-0-
07		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-
08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-			-0-
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-			-0-
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
11		990 N	974	-0-	-16	-0-	974	2	N	-0-			-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-			23
07		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-			23
08		1767 N	1595	-0-	-172	-0-	1595	2	N	-0-			23
09		1620 N	1459	-0-	-161	-0-	1459	2	N	-0-			23
10		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	N	-0-			23
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783  
 ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

06		570 N	569	-0-	-1	-0-	60	1	509	2	N	-0-	-0-
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	62	1	532	2	N	-0-	-0-
08		651 N	650	-0-	-1	-0-	62	1	588	2	N	-0-	-0-
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	58	1	583	2	N	-0-	-0-
10		589 N	582	-0-	-7	-0-	62	1	520	2	N	-0-	-0-
11		630 N	597	-0-	-33	-0-	60	1	537	2	N	-0-	-0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

06		480 N	451	-0-	-29	-0-	60	1	391	2	N	-0-	-0-
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	N	-0-	-0-
08		527 N	498	-0-	-29	-0-	62	1	436	2	N	-0-	-0-
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	58	1	417	2	N	-0-	-0-
10		496 N	486	-0-	-10	-0-	62	1	424	2	N	-0-	-0-
11		480 N	464	-0-	-16	-0-	60	1	404	2	N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
HOLTON, RICHARD B.		WELL #: 1		RRCID -> 201176		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC		190317		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
O D C		WELL #: 1 C		RRCID -> 028218		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977				
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	1 1	550 2	N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	1 1	521 2	N	-0-			-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	1 1	573 2	N	-0-			-0-
09	540 N	371	-0-	-169	-0-	1 1	370 2	N	-0-			-0-
*10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	2 1	1008 2	N	-0-			-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
D.W.P. PRODUCTION		196927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
JARVIS -30-		WELL #: 1		RRCID -> 050672		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186				
06	1530 N	1317	-0-	-213	-0-	1311 2	6 9	N	5			133
07	1550 N	1236	-0-	-314	-0-	1233 2	3 9	N	3			136
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1623 2	11 9	N	10			146
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1623 2	11 9	N	10			156
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1420 2	1 9	N	1			157
11	1590 N	1433	-0-	-157	-0-	1431 2	2 9	N	2			159
-----												
DAVIS, TRAVIS H. GAS		206850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HANSFORD GU. 16		WELL #: 2		RRCID -> 044106		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923				
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			135
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-			135
08	310 N	123	-0-	-187	-0-	123 2		N	-0-			135
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			135
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DANIEL, S. P.		WELL #: 2		RRCID -> 162811		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622				
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2257 3	2 9	N	2			110
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2403 3	2 9	N	2			112
08	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2338 3	3 9	N	3			115
09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2269 3	2 9	N	2			117
*10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2377 3	1 9	N	1			118
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT			118
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
NOVAK, E. E.		WELL #: 2 U		RRCID -> 028236		COMPL. DATE 07/17/1961		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		1981 2		N	-0-	-0-
07		2170 N	2076	-0-	-94	-0-		2076 2		N	-0-	-0-
08		2170 N	2081	-0-	-89	-0-		2081 2		N	-0-	-0-
09		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		2048 2		N	-0-	-0-
10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		2110 2		N	-0-	-0-
*11		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		2096 2		N	-0-	-0-
-----												
ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920												
06		1650 N	1556	-0-	-94	-0-		1547 2	9 9	N	8	36
07		1736 N	1594	-0-	-142	-0-		1566 2	28 9	N	25	61
08		1860 N	1378	-0-	-482	-0-		1372 2	6 9	N	5	66
09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		1572 2		N	-0-	66
10		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		1685 2	22 9	N	20	86
*11		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		1778 2	15 9	N	14	100
-----												
HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978												
06		2490 N	2472	-0-	-18	-0-		2470 2	2 9	N	2	128
07		2604 N	2490	-0-	-114	-0-		2490 2		N	-0-	128
08		2573 N	2424	-0-	-149	-0-		2422 2	2 9	N	2	130
09		2460 N	2324	-0-	-136	-0-		2324 2		N	-0-	130
10		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-		2551 2		N	-0-	130
*11		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-		2441 2		N	-0-	130
-----												
MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074												
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243 2		N	-0-	66
07		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		1264 2		N	-0-	66
08		1271 N	1203	-0-	-68	-0-		1203 2		N	-0-	66
09		1230 N	1175	-0-	-55	-0-		1175 2		N	-0-	66
10		1271 N	1193	-0-	-78	-0-		1193 2		N	-0-	66
*11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		1269 2		N	-0-	66
-----												
MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HUFF WELL #: 2 RRCID -> 135141 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

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

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
08	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
09	1260 N	1144	-0-	-116	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
11	1230 N	821	-0-	-409	-0-	821	2		N	-0-			-0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787  
 MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	134	1	1643	2	N	-0-		215
07	2325 N	1760	-0-	-565	-0-	134	1	1626	2	N	-0-		215
08	2046 N	1775	-0-	-271	-0-	134	1	1641	2	N	-0-		215
09	1770 N	1517	-0-	-253	-0-	134	1	1383	2	N	-0-		215
10	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	134	1	1608	2	N	-0-		215
11	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	134	1	1474	2	N	-0-	147 1	68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	72	1	834	2	N	-0-		28
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	72	1	828	2	N	-0-		28
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	72	1	931	2	N	-0-		28
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	72	1	838	2	N	-0-		28
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	72	1	1063	2	N	-0-		28
11	960 N	941	-0-	-19	-0-	72	1	869	2	N	-0-		28

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	10	1	1706	2	N	-0-		45
07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	10	1	2785	2	N	-0-		45
08	3100 N	3193	-0-	93	93	10	1	3183	2	N	-0-		45
09	3000 N	2967	-0-	-33	60	10	1	2957	2	N	-0-		45
10	2941 N	2881	-0-	-60	-0-	10	1	2871	2	N	-0-		45
*11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	10	1	2821	2	N	-0-		45

HANSFORD (MORROW, UPPER)												//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
H & L OPERATING CO., LLC												//CONT.// 339787							
REYNOLDS-WILMETH												WELL #: 1		RRCID -> 126795		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06		210 N	145	-0-	-65	-0-	10 1	135 2	N	N	-0-			-0-					
07		217 N	103	-0-	-114	-0-	10 1	93 2	N	N	-0-			-0-					
08		186 N	44	-0-	-142	-0-	10 1	34 2	N	N	-0-			-0-					
09		150 N	38	-0-	-112	-0-	10 1	28 2	N	N	-0-			-0-					
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	10 1	52 2	N	N	-0-			-0-					
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	10 1	51 2	N	N	-0-			-0-					
-----																			
WILBANKS												WELL #: 1084		RRCID -> 136565		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457	
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2	N	N	-0-			25					
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 2	N	N	-0-			25					
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 2	N	N	-0-			25					
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	10 1	162 2	N	N	-0-			25					
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 2	N	N	-0-			25					
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	10 1	166 2	N	N	-0-			25					
-----																			
ENTREKIN												WELL #: 1026		RRCID -> 171718		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
HOLT BROTHERS												395350		RRCID -> 028325		COMPL. DATE 03/14/1962		TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040	
NUSBAUM-HART GU												WELL #: 1							
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-					
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-					
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-			-0-					
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-					
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-			-0-					
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-					
-----																			
JCB II ENTERPRISES, LLC												430581		RRCID -> 028296		COMPL. DATE 12/14/1958		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153	
MATHEWS, V.												WELL #: 2							
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2			N	-0-			108					
07		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3			N	-0-			108					
08		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3			N	-0-			108					
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3			N	-0-			108					
*10		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3			N	-0-			108					
11		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			108					
-----																			
JACKSON												WELL #: 2		RRCID -> 202527		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
KEM ENERGY, INC.				455126								
O. D. C.				WELL #: 1038	RRCID ->	039584	COMPL. DATE	05/26/1966	TOTAL DEPTH	7442	PERF. 7288 - 7309	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-		104
07	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2		N	-0-		104
08	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2		N	-0-		104
09	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	1325	2		N	-0-		104
10	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2		N	-0-		104
11	1320 N	1282	-0-	-38	-0-	1282	2		N	-0-		104
-----												
COTTER GAS UNIT				WELL #: 1 A	RRCID ->	062764	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7111 - 7130	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LASATER & CO, INC.				487415								
LASATER				WELL #: 1	RRCID ->	086210	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7264 - 7274	
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-		-0-
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-		-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-		-0-
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
WAMBLE, R. E. -F-				WELL #: 1	RRCID ->	022779	COMPL. DATE	11/08/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8260 - 8286	
06	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-		62
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-		62
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-		62
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-		62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
-----												
WASHER GU				WELL #: 1	RRCID ->	022854	COMPL. DATE	05/27/1962	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 7712 - 7740	
06	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-		103
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-		103
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3		N	-0-		103
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3		N	-0-		103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103
-----												
MCGARRAUGH				WELL #: 1	RRCID ->	022983	COMPL. DATE	05/24/1963	TOTAL DEPTH	8565	PERF. 8300 - 8350	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
CARMODY, E. M.		WELL #: 4 L		RRCID -> 028284		COMPL. DATE 07/25/1959		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		40	
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		40	
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		40	
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		40	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	
-----												
COURSON -B- 8		WELL #: 8		RRCID -> 028290		COMPL. DATE 05/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093				
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-		67	
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-		67	
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		67	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67	
-----												
MATHEWS, L. W.		WELL #: 1		RRCID -> 028291		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383				
06	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-		35	
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-		35	
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-		35	
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		35	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	
-----												
MATHEWS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 028292		COMPL. DATE 09/17/1958		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RILEY GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028293		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	
-----												
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028312		COMPL. DATE 04/21/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
STEELE, J. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 028314		COMPL. DATE 01/14/1959		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	



HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PEARSON GU D		WELL #: 1		RRCID -> 028467		COMPL. DATE 09/20/1962		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8041 - 8164		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-			75
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3	N	-0-			75
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-			75
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
-----												
JARVIS, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 028468		COMPL. DATE 10/08/1961		TOTAL DEPTH 8900		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COURSON -B- 15		WELL #: 15		RRCID -> 031223		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 6726 - 8182		
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			101
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			101
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			101
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
-----												
BUZZARD 4		WELL #: 1 C		RRCID -> 035810		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 7384 - 7398		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WILMETH, W.W.-A-		WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7258 - 7290		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-			35
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
-----												
STEELE, J. I. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 7078 - 7086		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COURSON -B- 8		WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8028 - 8054		
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			111
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			111
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
JARVIS, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 156172		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-			162
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3		N	-0-			162
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-			162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
-----												
CRUM, NADINE		WELL #: 1		RRCID -> 161632		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120				
06	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 162293		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542				
06	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-			104
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-			104
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-			104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
-----												
BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167855		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520				
06	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3		N	-0-			84
07	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3		N	-0-			84
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3		N	-0-			84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
-----												
BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DODSON		WELL #: 7134		RRCID -> 176896		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634				
06	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
*08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-			69
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		N	-0-			69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
*08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
-----												
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
*08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
-----												
SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 213542		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610				
06	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	NO RPT			27
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	NO RPT			27
*08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	NO RPT			27
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	NO RPT			27
10	0 N	0	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
-----												
MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188				
06	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	NO RPT			12
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	NO RPT			12
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	NO RPT			12
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	NO RPT			12
10	0 N	0	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
LYON GAS UNIT 121		WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14	
-----												
MATHEWS		WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657				
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3	N	-0-		29	
07	3100 N	3711	-0-	611	-0-	611	3	N	-0-		29	
*08	3100 N	2727	-0-	-373	-0-	238	3	N	-0-		29	
09	3000 N	2912	-0-	-88	-0-	150	3	N	-0-		29	
*10	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-		N	-0-		29	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29	
-----												
HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74	
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74	
-----												
GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250654		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872												
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875												
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	2		N	-0-		-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT		-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LOWE CATTLE CO., INC. 510414												
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063												
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1		N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-		-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	1		N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986												
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862												
06	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3		N	-0-		29
07	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3		N	-0-		29
08	2728 N	2656	-0-	-72	-0-	2656	3		N	-0-		29
09	2520 N	2486	-0-	-34	-0-	2486	3		N	-0-		29
10	2759 N	2202	-0-	-557	-0-	2202	3		N	-0-		29
11	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT		29
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862												
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	30	1	1212	2	N	-0-	70
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	N	21	23
						23	9					
08	1612 N	1184	-0-	-428	-0-	30	1	1154	2	N	-0-	23
09	1230 N	898	-0-	-332	-0-	30	1	866	2	N	2	25
						2	9					
10	1147 N	930	-0-	-217	-0-	31	1	899	2	N	-0-	25
11	1140 N	870	-0-	-270	-0-	30	1	834	2	N	5	30
						6	9					
-----												
LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245												
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	1		N	-0-		79
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	1		N	-0-		79
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		79
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-		79
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1		N	-0-		79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
JACKSON		WELL #: A 1		RRCID -> 088109		COMPL. DATE 03/18/1980			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-		23	1	519	2	N	-0-
07	806 N	659	-0-	-147	-0-		26	1	633	2	N	-0-
08	744 N	462	-0-	-282	-0-		24	1	438	2	N	-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-		30	1	590	2	N	-0-
10	651 N	632	-0-	-19	-0-		28	1	604	2	N	-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-		27	1	439	2	N	-0-
-----												
GREENE "25"		WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436			
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-		30	1	935	2	N	-0-
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		31	1	990	2	N	-0-
08	1085 N	991	-0-	-94	-0-		31	1	960	2	N	-0-
09	960 N	917	-0-	-43	-0-		30	1	887	2	N	-0-
10	1023 N	938	-0-	-85	-0-		28	1	910	2	N	-0-
11	960 N	953	-0-	-7	-0-		30	1	922	2	N	-0-
							1	9				80
-----												
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT	-0-
-----												
NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198			
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-		30	1	3811	2	N	9
							10	9				150
07	3100 N	3263	-0-	163	163		28	1	3232	2	N	3
							3	9				153
08	3868 X	3705	-0-	-163	-0-		31	1	3664	2	N	9
							10	9				162
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-		30	1	3359	2	N	5
							6	9				167
10	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-		31	1	3362	2	N	2
							2	9				169
11	2970 X	1513	-0-	-1457	-0-		30	1	1475	2	N	7
							8	9				176
-----												
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639			
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-		24	1	498	2	N	-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-		31	1	684	2	N	-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-		31	1	656	2	N	-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-		30	1	516	2	N	-0-
10	713 N	574	-0-	-139	-0-		31	1	543	2	N	-0-
11	660 N	553	-0-	-107	-0-		30	1	523	2	N	-0-

-----														
HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
BRUNSTETER "22"			WELL #: 1		RRCID -> 181113			COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	73	1	1340	2	N	-0-		180
07		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	75	1	1339	2	N	-0-		180
08		1457 N	1408	-0-	-49	-0-	75	1	1333	2	N	-0-		180
09		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	75	1	1356	2	N	-0-		180
10		1426 N	995	-0-	-431	-0-	55	1	940	2	N	-0-		180
*11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	72	1	1340	2	N	-0-		180
-----														
BLACK STONE MINERALS "86"			WELL #: 1		RRCID -> 182429			COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402			
06		1380 N	1324	-0-	-56	-0-	30	1	1294	2	N	-0-		-0-
07		1426 N	1365	-0-	-61	-0-	31	1	1334	2	N	-0-		-0-
08		1395 N	1369	-0-	-26	-0-	31	1	1338	2	N	-0-		-0-
09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	30	1	1299	2	N	-0-		-0-
10		1364 N	1344	-0-	-20	-0-	30	1	1314	2	N	-0-		-0-
*11		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	30	1	1419	2	N	-0-		-0-
-----														
MATHEWS "115"			WELL #: 1		RRCID -> 188777			COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360			
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	30	1	1037	2	N	3		68
							3	9						
07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	31	1	981	2	N	2		70
							2	9						
08		1240 N	971	-0-	-269	-0-	31	1	940	2	N	-0-		70
09		1080 N	882	-0-	-198	-0-	30	1	849	2	N	3		73
							3	9						
10		1023 N	727	-0-	-296	-0-	26	1	699	2	N	2		75
							2	9						
11		930 N	924	-0-	-6	-0-	29	1	892	2	N	3		78
							3	9						
-----														
SANDERS "105"			WELL #: 1		RRCID -> 189532			COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
MATHEWS "116"			WELL #: 2		RRCID -> 190757			COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450			
06		3000 N	2925	-0-	-75	624	30	1	2884	2	N	10		178
							11	9						
07		3100 N	2850	-0-	-250	374	31	1	2813	2	N	5		183
							6	9						
08		3253 X	2879	-0-	-374	-0-	27	1	2819	2	N	30		213
							33	9						
09		2910 X	1986	-0-	-924	-0-	30	1	1956	2	N	-0-		213
10		3007 X	1967	-0-	-1040	-0-	25	1	1942	2	N	-0-		213
11		2910 X	1686	-0-	-1224	-0-	29	1	1657	2	N	-0-		213

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1320 N	1206	-0-	-114	-0-	131	1	1071	2	N	4	201
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	138	1	1229	2	N	-0-	201
08	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	135	1	1223	2	N	5	206
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	138	1	1268	2	N	-0-	206
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	138	1	1263	2	N	1	207
*11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	144	1	1290	2	N	2	209

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

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

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

06	540 N	521	-0-	-19	-0-	72	1	448	2	N	1	44
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	73	1	486	2	N	-0-	44
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	73	1	493	2	N	-0-	44
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	71	1	479	2	N	-0-	44
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	70	1	473	2	N	-0-	44
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	72	1	471	2	N	-0-	44

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90

SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

06	3150 X	2915	-0-	-235	-0-	29	1	2880	2	N	5	48
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	31	1	3500	2	N	4	52
08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	31	1	3279	2	N	5	57
09	3120 X	2792	-0-	-328	-0-	30	1	2759	2	N	3	60
10	3534 X	3185	-0-	-349	-0-	31	1	3150	2	N	4	64
11	3420 X	3008	-0-	-412	-0-	30	1	2978	2	N	-0-	64



HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	24	1	848	2	N	-0-	103
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	30	1	947	2	N	-0-	105
						2	9					
08	961 N	898	-0-	-63	-0-	30	1	868	2	N	-0-	105
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	920	2	N	-0-	105
10	992 N	853	-0-	-139	-0-	26	1	827	2	N	-0-	105
*11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	934	2	N	-0-	105
-----												
O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514			
06	750 N	727	-0-	-23	-0-	30	1	697	2	N	-0-	13
07	775 N	698	-0-	-77	-0-	31	1	667	2	N	-0-	13
08	744 N	675	-0-	-69	-0-	31	1	644	2	N	-0-	13
09	720 N	580	-0-	-140	-0-	30	1	550	2	N	-0-	13
10	713 N	569	-0-	-144	-0-	30	1	539	2	N	-0-	13
11	660 N	568	-0-	-92	-0-	30	1	538	2	N	-0-	13
-----												
MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050			
06	840 N	737	-0-	-103	-0-	30	1	704	2	N	3	218
						3	9					
07	775 N	747	-0-	-28	-0-	31	1	715	2	N	1	219
						1	9					
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	N	-0-	219
09	750 N	749	-0-	-1	-0-	30	1	719	2	N	-0-	219
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	28	1	709	2	N	-0-	219
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	724	2	N	1	220
						1	9					
-----												
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 028256		COMPL. DATE 11/16/1957			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334			
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 C										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		RRCID -> 028224		COMPL. DATE 07/25/1994			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529			
CONVERSE, R. V.		WELL #: 1										
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-	36
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-	36
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-	36
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-	36
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-	36
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	36
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY		638486		RRCID -> 028338		COMPL. DATE 01/25/1959			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369			
OLOUGHLIN, C. C., JR. B		WELL #: 1										
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-	-0-
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-	-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-	-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-	-0-
10	651 N	494	-0-	-157	-0-	494	3			N	-0-	-0-
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MORTON, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	123892	COMPL. DATE	04/09/1987	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7422 - 7436	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1800 N	1759	-0-	-41	-0-	1759 3	N	-0-			-0-
07		1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793 3	N	-0-			-0-
08		1829 N	1784	-0-	-45	-0-	1784 3	N	-0-			-0-
09		1770 N	1719	-0-	-51	-0-	1719 3	N	-0-			-0-
10		1798 N	1723	-0-	-75	-0-	1723 3	N	-0-			-0-
11		1740 N	1726	-0-	-14	-0-	1726 3	N	-0-			-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
STEELE-COLLARD -B-		WELL #:		1 C	RRCID ->	028240	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 6969 - 7520	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PEARSON -M-		WELL #:		3	RRCID ->	115581	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7683 - 8002	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
-----												
COLLARD, STEELE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	176899	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 7219 - 7782	
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-			127
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-			127
08		806 N	731	-0-	-75	-0-	731 2	N	-0-			127
09		750 N	694	-0-	-56	-0-	694 2	N	-0-			127
*10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-			127
11		720 N NO RPT	-0-	-0-	-720	-0-		N	NO RPT			127
-----												
QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		684575								
FEE		WELL #:		1117	RRCID ->	028283	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7422 - 7450	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
-----												
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634								
DAVIS-BRYAN -GU-		WELL #:		1 C	RRCID ->	028334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7394 - 7961	
06		1860 N	1715	-0-	-145	-0-	1715 3	N	-0-			-0-
07		1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1718 3	N	-0-			-0-
08		1829 N	1535	-0-	-294	-0-	1535 3	N	-0-			-0-
09		1710 N	1579	-0-	-131	-0-	1579 3	N	-0-			-0-
10		1705 N	1121	-0-	-584	-0-	1121 3	N	-0-			-0-
11		1500 N	1439	-0-	-61	-0-	1439 3	N	-0-			-0-

-----													
HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634									
HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #:		1101	RRCID ->	053277	COMPL. DATE	07/16/1972	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7438 - 7446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
06		780 N	656	-0-	-124	-0-	656 3			N	-0-		138
07		806 N	628	-0-	-178	-0-	628 3			N	-0-		138
08		651 N	475	-0-	-176	-0-	475 3			N	-0-		138
09		802 N	802	-0-	-0-	-0-	799 3		3 9	N	3		141
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	794 3		2 9	N	2		143
*11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	799 3		1 9	N	1		144
-----													
REMNANT ENERGY, INC.				701555									
HANSFORD GU 19		WELL #:		1	RRCID ->	028253	COMPL. DATE	08/12/1957	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7263 - 7276	
06		450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2			N	-0-		52
07		465 N	451	-0-	-14	-0-	451 2			N	-0-		52
08		465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2			N	-0-		52
09		450 N	445	-0-	-5	-0-	445 2			N	-0-		52
10		465 N	461	-0-	-4	-0-	461 2			N	-0-		52
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			N	-0-		52
-----													
HANSFORD GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	199254	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7280 - 7308	
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HOLT		WELL #:		1155	RRCID ->	284191	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	8589	PERF.	6707 - 6720	
06		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
REMORA OPERATING, LLC				701613									
NITSCHKE		WELL #:		1XC	RRCID ->	028318	COMPL. DATE	09/12/1957	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	7945 - 7953	
06		810 N	523	-0-	-287	-0-	53 1	470 2		N	-0-		15
07		682 N	590	-0-	-92	-0-	52 1	538 2		N	-0-		15
08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	43 1	529 2		N	-0-		15
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	66 1	491 2		N	-0-		15
10		589 N	565	-0-	-24	-0-	565 2			N	-0-		15
*11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	52 1	510 2		N	-0-		15
-----													
SABRE OPERATING, INC.				742261									
LACKEY		WELL #:		3 U	RRCID ->	059780	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	6838 - 6848	
06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2			N	-0-		-0-
07		2635 N	1692	-0-	-943	-0-	1692 2			N	-0-		-0-
08		3100 N	3122	-0-	22	22	3122 2			N	-0-		-0-
09		2549 N	2527	-0-	-22	-0-	2527 2			N	-0-		-0-
10		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2			N	-0-		-0-
*11		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2			N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
SABRE OPERATING, INC.		//CONT.// 742261														
LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194797		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		WELL #: 1		RRCID -> 065204		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

  

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 1		RRCID -> 028335		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 120185		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446								
06	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	130	1	3448	2	N	-0-					97
07	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	130	1	3499	2	N	5					102
08	3517 X	3400	-0-	-117	-0-	130	1	3268	2	N	2					104
09	3360 X	3207	-0-	-153	-0-	130	1	3077	2	N	-0-					104
10	3472 X	2630	-0-	-842	-0-	130	1	2460	2	N	36					140
11	3360 X	2004	-0-	-1356	-0-	130	1	1861	2	N	12	126	1			26

  

GUTHRIE		WELL #: 360		RRCID -> 209091		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

SCHUMANN		WELL #: 104		RRCID -> 213901		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290								
06	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
*11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			16
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			16
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			16
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			16
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			16
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

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

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

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

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
-----															
OCHILTREE -A-				WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7460 - 7466			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NUSBAUM				WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7416 - 7428			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
-----															
EATON				WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7720 - 8471			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
-----															
WOODRUFF				WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7823 - 7830			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COLLARD-SCHNELL G.U.				WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7470 - 7510			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JACKSON				WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6870 - 6936			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461															
JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32	
-----																	
BALLARD				WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044							
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					137	
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					137	
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					137	
09	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2			N	-0-					137	
10	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					137	
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					137	
-----																	
RILEY				WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133							
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					16	
07	1116 N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					16	
08	1147 N	134	-0-	-1013	-0-	134	2			N	-0-					16	
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					16	
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					16	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					16	
-----																	
BRUNER, MARGARETE				WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691							
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					5	
07	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					5	
08	1147 N	170	-0-	-977	-0-	170	2			N	-0-					5	
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					5	
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					5	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					5	
-----																	
BEULAH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					16	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					16	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT					16	
-----																	
ESF BRAINARD 5				WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
LYNN				WELL #: 1050		RRCID -> 217499		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
COLLARD		WELL #:		1	RRCID -> 028219	COMPL. DATE 01/13/1959	TOTAL DEPTH 7995	PERF. 7472	- 7490		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JACKSON-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID -> 028221	COMPL. DATE 06/12/1959	TOTAL DEPTH 7388	PERF. 6962	- 6978		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HARRIS, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 028320	COMPL. DATE 04/29/1956	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 6964	- 6984		
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-		-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		-0-
09	870 N	585	-0-	-285	-0-	585 2		N	-0-		-0-
*10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HART, H. B. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 028322	COMPL. DATE 05/19/1961	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 7059	- 7072		
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-		4
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-		4
08	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446 2		N	-0-		4
09	1350 N	1106	-0-	-244	-0-	1106 2		N	-0-		4
10	1457 N	1267	-0-	-190	-0-	1267 2		N	-0-		4
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		4
-----											
SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 028327	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6961	- 7541		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SANDERS G U -A-		WELL #:		1	RRCID -> 041279	COMPL. DATE 11/20/1966	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6933	- 6950		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
JACKSON-CRAWFORD		WELL #:		2112	RRCID -> 213182	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7176	- 7184		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



-----																
HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
REX SANDERS -B- UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228382	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 7044 - 7055					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WAKITA OPERATING, LLC				891725												
LACKEY		WELL #:		1144	RRCID ->	163412	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6962 - 6968					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAND		WELL #:		1	RRCID ->	203360	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7298 - 7317					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452												
SCHUMAN		WELL #:		1	RRCID ->	189497	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7598 - 7610					
06	3240 X	3210	-0-	-30	-0-	3207	3	3	9	N	3					198
07	3317 X	3304	-0-	-13	-0-	3285	3	19	9	N	17					215
08	3317 X	2893	-0-	-424	-0-	2881	3	12	9	N	11	181	1			45
09	3210 X	3145	-0-	-65	-0-	3136	3	9	9	N	8					53
10	3317 X	3200	-0-	-117	-0-	3189	3	11	9	N	10					63
11	3210 X	2999	-0-	-211	-0-	2988	3	11	9	N	10					73
-----																
SANDERS G U -A-		WELL #:		2	RRCID ->	192298	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7013 - 7027					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471												
BARNES, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	036317	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7326 - 7340					
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					32
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					32
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					32
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					32
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					32
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					32

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
XTO ENERGY INC.				945936												
BARRETT E G				WELL #: 1 U		RRCID -> 028241		COMPL. DATE 10/13/1957		TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HANSFORD GU 3				WELL #: 1		RRCID -> 028244		COMPL. DATE 07/28/1955		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
-----																
HANSFORD GU 4				WELL #: 1		RRCID -> 028245		COMPL. DATE 06/09/1955		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
-----																
HANSFORD GU 5				WELL #: 1		RRCID -> 028246		COMPL. DATE 09/07/1955		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019						
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					63
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	157	1	240	2	N	-0-					63
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	180	1	356	2	N	-0-					63
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	212	1	218	2	N	3					66
						3	9									
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	213	1	275	2	N	2					68
						2	9									
*11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	230	1	283	2	N	6					74
						7	9									
-----																
HANSFORD GU 9				WELL #: 1		RRCID -> 028248		COMPL. DATE 08/25/1956		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118						
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					7
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					7
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					7
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					7
10	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					7
11	210 N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					7
-----																
HANSFORD GU 10				WELL #: 1		RRCID -> 028249		COMPL. DATE 05/28/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124						
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					42
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					42
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					42
09	300 N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					42
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					42
11	330 N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					42

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HANSFORD GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 028250		COMPL. DATE 11/02/1956		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HANSFORD GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 028251		COMPL. DATE 09/18/1957		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386		
06	2460 N	2298	-0-	-162	-0-	2295 2	3 9 N	3		60
07	2418 N	2200	-0-	-218	-0-	2199 2	1 9 N	1		61
08	2418 N	2400	-0-	-18	-0-	2399 2	1 9 N	1		62
09	2310 N	1798	-0-	-512	-0-	1796 2	2 9 N	2		64
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2432 2	4 9 N	4		68
*11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2350 2	4 9 N	4		72
-----										
HANSFORD GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 028252		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212		
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-		57
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-		57
08	1054 N	965	-0-	-89	-0-	965 2	N	-0-		57
09	1080 N	852	-0-	-228	-0-	852 2	N	-0-		57
10	1054 N	834	-0-	-220	-0-	821 2	13 9 N	12		69
11	930 N	692	-0-	-238	-0-	690 2	2 9 N	2		71
-----										
HANSFORD GU 21		WELL #: 1 U		RRCID -> 028255		COMPL. DATE 11/27/1960		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
HANSFORD GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 028258		COMPL. DATE 06/30/1958		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156		
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		28
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		28
08	651 N	547	-0-	-104	-0-	547 2	N	-0-		28
09	570 N	493	-0-	-77	-0-	493 2	N	-0-		28
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	532 2	N	-0-		28
11	540 N	447	-0-	-93	-0-	447 2	N	-0-		28
-----										
HANSFORD GU 29		WELL #: 1 U		RRCID -> 028259		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-
-----										
MACKIE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028261		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185		
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1637 2	1 9 N	1		139
07	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279 2	N	-0-		139
08	1674 N	249	-0-	-1425	-0-	249 2	N	-0-		139
09	1650 N	1465	-0-	-185	-0-	1464 2	1 9 N	1		140
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1314 2	2 9 N	2		142
*11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1267 2	2 9 N	2		144

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OIL DEV CO OF TEX		WELL #: 2		RRCID -> 028262		COMPL. DATE 06/16/1955		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6918 - 6978		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	600 2		2 9	N	2		30
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2			N	-0-		30
08	558 N	424	-0-	-134	-0-	424 2			N	-0-		30
09	540 N	297	-0-	-243	-0-	297 2			N	-0-		30
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	533 2		4 9	N	4		34
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2			N	-0-		34
-----												
SEITZ, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 028265		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6804 - 6825		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
-----												
TAYLOR, T. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028267		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7192 - 7214		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HANSFORD GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 066653		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6893 - 6903		
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2			N	-0-		32
07	961 N	926	-0-	-35	-0-	926 2			N	-0-		32
08	1147 N	867	-0-	-280	-0-	867 2			N	-0-		32
09	1050 N	752	-0-	-298	-0-	752 2			N	-0-		32
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	876 2		1 9	N	1		33
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2			N	-0-		33
-----												
HANSFORD GU -30-		WELL #: 2		RRCID -> 081933		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7178 - 7220		
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2			N	-0-		21
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2			N	-0-		21
08	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993 2			N	-0-		21
09	1020 N	742	-0-	-278	-0-	742 2			N	-0-		21
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	816 2		15 9	N	14		35
11	960 N	682	-0-	-278	-0-	682 2			N	-0-		35
-----												
PHELPS-BRYAN 119		WELL #: 1		RRCID -> 178167		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6884 - 6898		
06	10	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
-----												
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 3		RRCID -> 180640		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7206 - 7218		
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3			N	-0-		91
07	1271 N	1074	-0-	-197	-0-	1074 3			N	-0-		91
08	1488 N	1102	-0-	-386	-0-	1102 3			N	-0-		91
09	1290 N	886	-0-	-404	-0-	885 3		1 9	N	1		92
10	1085 N	790	-0-	-295	-0-	786 3		4 9	N	4		96
11	1080 N	773	-0-	-307	-0-	773 3			N	-0-		96

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181421		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

HALE 133		WELL #: 1		RRCID -> 181570		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908								
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					7
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					7
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					7
09	960 N	665	-0-	-295	-0-	665	3			N	-0-					7
10	1891 N	890	-0-	-1001	-0-	890	3			N	-0-					7
11	1440 N	331	-0-	-1109	-0-	331	3			N	-0-					7

  

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189463		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

HANSFORD GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 194213		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

  

HANSFORD G U 8		WELL #: 2		RRCID -> 196513		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950								
06	2790 N	2638	-0-	-152	-0-	109	1	2523	3	N	5					32
07	2914 N	2706	-0-	-208	-0-	132	1	2562	3	N	11					43
08	2480 N	1895	-0-	-585	-0-	107	1	1775	3	N	12					55
09	3000 N	3093	-0-	93	93	158	1	2910	3	N	23					78
10	2718 N	2625	-0-	-93	-0-	134	1	2467	3	N	22					100
*11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	139	1	2436	3	N	45					145

  

HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 198192		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256								
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					125
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					125
08	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					125
09	1020 N	729	-0-	-291	-0-	728	3		1	N	1					126
10	992 N	766	-0-	-226	-0-	765	3		1	N	1					127
11	900 N	539	-0-	-361	-0-	539	3			N	-0-					127

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HANSFORD G U 9		WELL #:		4	RRCID ->	199640	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7108 - 7120				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #:		2	RRCID ->	203168	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6922 - 6932				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)				38797 744	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD							
LASATER & CO, INC.				487415											
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	150284	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6890 - 7044				
06	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				48
07	710 R	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-				48
08	651 #	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-				48
09	630 #	499	-0-	-131	-0-	499	2			N	-0-				48
10	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				48
11	630 #	80	-0-	-550	-0-	80	2			N	-0-				48
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: HANSFORD							
PHELPS		WELL #:		3	RRCID ->	279072	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7473 - 7552				
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	2	N	-0-				75
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	31	1	51	2	N	-0-				75
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	31	1	47	2	N	-0-				75
09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	N	-0-				75
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-				75
*11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-				75
HANSFORD (WHITE DOLOMITE)				38797 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235085	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212 - 3412				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD							
ROSENBAUM 152		WELL #:		1	RRCID ->	185233	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	4955	PERF. 3188 - 3193				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)		38799 132		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LADDEX, LTD.		480959										
CLAWSON		WELL #: 114		RRCID -> 280642		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
JACKSON, S. P. & K. K. -D-		WELL #: 114		RRCID -> 203037		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 7568 PERF. 6674 - 6682				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017												

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)		38799 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
JARVIS HOLT 5		WELL #: 1		RRCID -> 242092		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.)		38799 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC		190317										
COLLARD-LEE		WELL #: 1 L		RRCID -> 030696		COMPL. DATE 05/20/1963		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145				
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	1 1	416 2	N	-0-			17
07	496 N	417	-0-	-79	-0-	1 1	416 2	N	-0-			17
08	465 N	412	-0-	-53	-0-	1 1	411 2	N	-0-			17
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	1 1	406 2	N	-0-			17
*10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	2 1	1067 2	N	-0-			17
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		38799 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MCCARTY, LOIS, -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
GREENE		WELL #: 1027		RRCID -> 147351		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040				
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-			-0-
09	1230 N	1073	-0-	-157	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
10	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		//CONT.//		38799 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
VERNON -A-		WELL #:		1 C	RRCID -> 022129	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	5380	PERF. 4852 - 5316				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASATER & CO, INC.				487415		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
PALO DURO RESERVOIR				427513										
		WELL #:		1056	RRCID -> 139514	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 4822 - 5691				
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY)				38799 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
J-BREX COMPANY				427513										
LONG		WELL #:		1230	RRCID -> 280395	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 5607 - 5634				
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)				38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802										
COX, C. R., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 022168	COMPL. DATE	06/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7332 - 7374				
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-			105
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			105
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			105
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			105
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			105
*11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			105

RALSTON				WELL #:	210	RRCID -> 093636	COMPL. DATE	05/18/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7336 - 7351			
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			207
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			207
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			207
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			207
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			207
*11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			207

CR COX GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 180646	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7297 - 7312			
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			189
07	682 N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-			189
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			189
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			189
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-			189
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-			189



HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BATTON OIL & GAS, LLC				056384									
NOLLNER, W. C. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	186048	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	7144	PERF.	7034 - 7044
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
HAVENER				WELL #:	1	RRCID ->	047225	COMPL. DATE	07/09/1969	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7240 - 7250
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
RALSTON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	065647	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7243 - 7266
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-			N	-0-		89	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89	
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-		89	
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	3	N	-0-		89	
*10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-		89	
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-			N	NO RPT		89	
-----													
D.W.P. PRODUCTION				196927									
SANDERS, REX GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	022175	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7265 - 7276
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-	
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		-0-	
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-	
09	270 N	178	-0-	-92	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-	
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		-0-	
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-	
-----													
DACO, INC.				196940									
WHITTENBURG				WELL #:	197	RRCID ->	022163	COMPL. DATE	03/24/1958	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7299 - 7309
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-		70	
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		70	
08	372 N	236	-0-	-136	-0-	-0-	236	2	N	-0-		70	
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		70	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70	
-----													
DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850									
O. D. C.				WELL #:	1	RRCID ->	049045	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	6937 - 7066
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
E R OPERATING COMPANY				238075									
HENDERSON, A. R.		WELL #:		4095	RRCID ->	076089	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7193 - 7199		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
HUDSON, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	022174	COMPL. DATE	04/02/1958	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 7268 - 7278		
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			78
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			78
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			78
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	2		N	-0-			78
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2		N	-0-			78
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2		N	-0-			78
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
AYRES		WELL #:		2079	RRCID ->	221187	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6872 - 6946		
06	3750 X	3581	-0-	-169	-0-	10	1	3571	2	N	-0-		26
07	3875 X	3662	-0-	-213	-0-	10	1	3652	2	N	-0-		26
08	3751 X	3352	-0-	-399	-0-	10	1	3342	2	N	-0-		26
09	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	10	1	4516	2	N	-0-		26
10	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	10	1	4579	2	N	54		80
*11	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	10	1	4168	2	N	-0-		80
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	022176	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7291 - 7380		
06	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			62
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			62
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			62
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
RALSTON		WELL #:		3	RRCID ->	200417	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7044 - 7282		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
MAUPIN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	181567	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7336 - 7356	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	30	1	1461	2	N	5		134
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	6	9	1432	2	N	3		137
08	1488 N	1341	-0-	-147	-0-	3	9	1310	2	N	-0-		137
09	1440 N	1184	-0-	-256	-0-	31	1	1154	2	N	-0-		137
10	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	31	1	1293	2	N	-0-		137
11	1290 N	1221	-0-	-69	-0-	30	1	1189	2	N	2		139
						2	9						

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471						CNTY: HANSFORD			
INTREPID		WELL #:		1107	RRCID ->	192328	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7188 - 7200	
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-		8
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-		8
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-		8
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-		8
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-		8
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-		8

XTO ENERGY INC.				945936						CNTY: HANSFORD			
JACKSON, S.P.& K.K.-C-		WELL #:		1	RRCID ->	022166	COMPL. DATE	11/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7334 - 7344	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-		20
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-		20
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-		20
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		20
10	217 N	55	-0-	-162	-0-	55	2			N	-0-		20
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-		20

JACKSON SP & KK -C-		WELL #:		2	RRCID ->	177303	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	7302 - 7349	
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-		41
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-		41
08	837 N	835	-0-	-2	-0-	834	3	1	9	N	1		42
09	810 N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-		42
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-		42
*11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-		42

HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE)				38799 858	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HANSFORD			
D.W.P. PRODUCTION				196927									
SANDERS, REX, GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	022160	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	6981 - 6997	
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-		-0-
07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-		-0-
08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-		-0-
09	240 N	188	-0-	-52 B	-0-	188	2			N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-		-0-
11	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-		-0-

-----												
HANSFORD, NORTH (TONKAWA)				38799 924	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
BECK, C. C.				WELL #: 1	RRCID -> 022148	COMPL. DATE 04/27/1955	TOTAL DEPTH 7369	PERF. 5352	- 5395			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-			50	
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-			50	
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-			50	
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 2	N	-0-			50	
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-			50	
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	287 2	N	-0-			50	
-----												
HENNDERSON, A. R. GAS UNIT				WELL #: 2082	RRCID -> 058140	COMPL. DATE 03/07/1974	TOTAL DEPTH 5441	PERF. 5353	- 5362			
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2	N	-0-			196	
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2	N	-0-			196	
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2	N	-0-			196	
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2	N	-0-			196	
10	1705 N	1547	-0-	-158	-0-	1547 2	N	-0-			196	
*11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2	N	-0-			196	
-----												
A. R. HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 4082	RRCID -> 185197	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5366	- 5401			
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2	N	-0-			-0-	
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2	N	-0-			-0-	
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2	N	-0-			-0-	
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2	N	-0-			-0-	
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2	N	-0-			-0-	
*11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2	N	-0-			-0-	
-----												
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 022135	COMPL. DATE 06/02/1957	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5336	- 5378			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
STEELE, J. I.				WELL #: 1	RRCID -> 022136	COMPL. DATE 10/10/1959	TOTAL DEPTH 7523	PERF. 5338	- 5348			
06	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 2	Y	-0-			15	
07	DLQ G-10	517	-0-	517	517	517 2	Y	-0-			15	
08	DLQ G-10	410	-0-	410	927	410 2	Y	-0-			15	
09	DLQ G-10	575	-0-	575	1502	575 2	Y	-0-			15	
10	DLQ G-10	448	-0-	448	1950	448 2	Y	-0-			15	
11	DLQ G-10	558	-0-	558	2508	558 2	Y	-0-			15	
-----												
MCCARTY, LOIS -A-				WELL #: 2	RRCID -> 202578	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 5315	- 5325			
06	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-			-0-	
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-			-0-	
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	-0-			-0-	
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	-0-			-0-	
10	1147 N	811	-0-	-336	-0-	811 2	N	-0-			-0-	
11	1080 N	623	-0-	-457	-0-	623 2	N	-0-			-0-	

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DACO, INC.				196940								
EVANS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	247200	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	5547	PERF.	5374 - 5380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		687 N	687	-0-	-0-	687	2	N	-0-			-0-
07		806 N	660	-0-	-146	660	2	N	-0-			-0-
08		744 N	608	-0-	-136	608	2	N	-0-			-0-
09		564 N	564	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
AYRES		WELL #:		1 A	RRCID ->	063712	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5360 - 5382
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
HARVEY, T. C., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022150	COMPL. DATE	06/05/1955	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	5334 - 5394
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
THOMAS		WELL #:		1068	RRCID ->	216411	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5342 - 5360
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
MILLER, S. P., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	022152	COMPL. DATE	11/19/1956	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5324 - 5332
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			175
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
ARCHER, O. T.		WELL #:		1	RRCID ->	022153	COMPL. DATE	02/12/1958	TOTAL DEPTH	5378	PERF.	5353 - 5364
06		660 N	-0-	-0-	-660			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
HANSFORD, NORTH (TONKAWA)				//CONT.//	38799 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035							
SANDERS, REX -B- UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	156154	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	5650 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SANDER, REX -C- UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156714	COMPL. DATE	12/10/1995	TOTAL DEPTH	5575 PERF. 5349 - 5364	
06	480 N	117	-0-	-363	-0-	117 2		N	-0-		-0-	
07	496 N	197	-0-	-299	-0-	197 2		N	-0-		-0-	
08	279 N	197	-0-	-82	-0-	197 2		N	-0-		-0-	
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-	
*10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-		-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)					38799 950	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HANSFORD	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.					085851							
GREENE				WELL #:	2018	RRCID ->	150285	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	5248 PERF. 3194 - 3198	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-	
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
JCB II ENTERPRISES, LLC					430581							
GREENE				WELL #:	1018	RRCID ->	145977	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	5207 PERF. 3214 - 3220	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY					638486							
SCHIFF-LAWRENCE				WELL #:	2	RRCID ->	140810	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 3400 - 4575	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084							
COLLARD, STEELE A				WELL #:	3	RRCID ->	166451	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 3672 - 3732	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.//		38799 950	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
DAVIS-BRYAN		WELL #:		2902	RRCID ->	152119	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	3254 - 3268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3	N	-0-			-0-
07		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
10		124 N	54	-0-	-70	-0-	54 3	N	-0-			-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3	N	-0-			-0-
-----												
HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)				38801 385	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
NIX		WELL #:		1	RRCID ->	171835	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6636 - 6646
-----												
06		1710 X	1503	-0-	-207	-0-	1503 2	N	-0-			-0-
07		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2	N	-0-			-0-
08		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443 2	N	-0-			-0-
09		1710 X	1209	-0-	-501	-0-	1209 2	N	-0-			-0-
10		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2	N	-0-			-0-
*11		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #:		1137	RRCID ->	266486	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	6950 PERF. 6662 - 6786
-----												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HARDY (MORROW, UPPER)				39039 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: OCHILTREE		
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.				419291								
COURSON		WELL #:		3961	RRCID ->	171884	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8560 - 8581
-----												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HARDY (NOVI)				39039 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HARDY		WELL #:		1	RRCID ->	223892	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8296 - 8312
-----												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102

OIL AND GAS DIVISION

HARLAND (MORROW)				39092 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
KEM ENERGY, INC. RENNER				455126							
				WELL #: 1	RRCID -> 126797	COMPL. DATE 01/10/1988	TOTAL DEPTH 7009	PERF. 6794	- 6805		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10025	12742	-0-	2717 B	105542	12742 2	N	-0-			-0-
07	11695	12941	-0-	1246 B	106788	12941 2	N	-0-			-0-
08	13430	12788	-0-	-642 B	106146	12788 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				106146							
09	10224	12197	-0-	1973 B	108119	12197 2	N	-0-			-0-
10	13407	12213	-0-	-1194 B	106925	12213 2	N	-0-			-0-
*11	12752	11666	-0-	-1086 B	105839	11666 2	N	-0-			-0-
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573							
BELLE, FLORA				WELL #: 1023	RRCID -> 124862	COMPL. DATE 07/17/1987	TOTAL DEPTH 6942	PERF. 6787	- 6790		
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
11	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-		N	NO RPT			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
DUVALL -D-				WELL #: 1	RRCID -> 138070	COMPL. DATE 01/30/1991	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 6777	- 6783		
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-44043		N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5 B	-44043		N	-0-			-0-
08	0 N	3	-0-	3 B	-44040	3 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-44040					
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-
HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)				39480 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARTLEY				
LASATER & CO, INC.				487415							
JOHNSON				WELL #: 2427	RRCID -> 230370	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 3462	- 3568		
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-			-0-
*11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-			-0-
J. RUSK				WELL #: 1	RRCID -> 230405	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3502	- 3586		
06	3000 X	1697	-0-	-1303	-0-	1697 2	N	-0-			-0-
07	3100 X	398	-0-	-2702	-0-	398 2	N	-0-			-0-
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2	N	-0-			-0-
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2	N	-0-			-0-
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2	N	-0-			-0-
11	3180 X	2806	-0-	-374	-0-	2806 2	N	-0-			-0-
FOREMAN				WELL #: 2011	RRCID -> 231018	COMPL. DATE 08/30/2007	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3430	- 3512		
06	420 N	234	-0-	-186	-0-	234 2	N	-0-			-0-
07	496 N	57	-0-	-439	-0-	57 2	N	-0-			-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-			-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			-0-
11	540 N	418	-0-	-122	-0-	418 2	N	-0-			-0-



HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY  
 LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415  
 WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07		279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11		90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

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

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

06		270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
10		434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2		N	-0-			-0-
11		390 N	344	-0-	-46	-0-	344	2		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

06		510 N	397	-0-	-113	-0-	397	2		N	-0-			-0-
07		558 N	104	-0-	-454	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
11		570 N	460	-0-	-110	-0-	460	2		N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652  
 FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

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

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

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

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARTLEY							
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652																	
JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005										TOTAL DEPTH	3631	PERF.	3495 - 3520				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

  

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006										TOTAL DEPTH	3655	PERF.	3502 - 3521				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

  

RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006										TOTAL DEPTH	3672	PERF.	3525 - 3558				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

  

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: OCHILTREE							
J-BREX COMPANY 427513																	
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8040 - 8047				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

  

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																	
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7773 - 7786				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
WAIDE				WELL #: 1087		RRCID -> 145482		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	60	1	510	2	N	-0-		154
07	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	62	1	518	2	N	1		155
						1	9						
08	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	62	1	512	2	N	1		156
						1	9						
09	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	60	1	505	2	N	-0-		156
10	589 N	374	-0-	-215 B	-0-	50	1	324	2	N	-0-		156
*11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	52	1	520	2	N	-0-		156
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
STUMP, J. V.				WELL #: 2		RRCID -> 210662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653			
06	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-		207
07	1302 N	1103	-0-	-199 B	-0-	1102	3	1	9	N	1	185 1	23
08	1364 N	616	-0-	-748 B	-0-	614	3	2	9	N	2		25
09	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1282	3	6	9	N	5		30
*10	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1348	3	6	9	N	5		35
11	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT		35
-----													
REMNANT ENERGY, INC.				701555									
WHITE				WELL #: 1017		RRCID -> 196656		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780			
06	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	383	2	13	9	N	12		209
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	395	2	10	9	N	9		218
08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	414	2	3	9	N	3		221
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-		221
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-		221
*11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	386	2	6	9	N	5		226
-----													
KELLY				WELL #: 2		RRCID -> 247138		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-		184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-		184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-		184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-		184
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-		184
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-		184
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
DAVIS				WELL #: 2106		RRCID -> 110123		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PEARSON				WELL #: 7109		RRCID -> 112442		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.// 39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
PEARSON		WELL #: 4109		RRCID -> 172332		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					385
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					385
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					385
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					385
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					385
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					385

HOLTON		WELL #: 1		RRCID -> 228885		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-					241
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-					241
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-					241
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-					241
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-					241
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4993				N	NO RPT					241

DAVIS BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 270665		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492								
06	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 219935		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131						
CISSELL																
06	1212 N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1148 3	64 9		N	58					242
07	1189 N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189 3			N	-0-	196 1				46
08	1201 N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1169 3	32 9		N	29					75
09	1169 N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1137 3	32 9		N	29					104
10	1205 N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1182 3	23 9		N	21					125
11	480 N	159	-0-	-321	B	-0-	159 3			N	-0-					125

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		40141 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924														
CLAY, EULA 30		WELL #: 1		RRCID -> 205011		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410								
06	330 N	215	-0-	-115		-0-	6 1	209 2		N	-0-					-0-
07	248 N	192	-0-	-56		-0-	23 1	169 2		N	-0-					-0-
08	217 N	215	-0-	-2		-0-	215 2			N	-0-					-0-
09	210 N	159	-0-	-51		-0-	7 1	152 2		N	-0-					-0-
*10	229 N	229	-0-	-0-		-0-	26 1	203 2		N	-0-					-0-
11	210 N	165	-0-	-45		-0-	9 1	156 2		N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		040205														
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 246516		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132								
06	210 N	105	-0-	-105		-0-	105 2			N	-0-					20
07	155 N	43	-0-	-112		-0-	43 2			N	-0-					20
08	217 N	171	-0-	-46		-0-	151 2	20 9		N	18					38
09	120 N	-0-	-0-	-120		-0-				N	-0-					38
10	172 N	172	-0-	-0-		-0-	164 2	8 9		N	7					45
*11	183 N	183	-0-	-0-		-0-	164 2	19 9		N	17					62

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HEMPHILL (DOUGLAS)			//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205												
BEGERT TRUST 31			WELL #:		3	RRCID -> 249743		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8042 - 8170					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056												
JONES, MARY			WELL #:		6	RRCID -> 100146		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 9384		PERF. 7706 - 7937					
06		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	34	1	94	9	963	2	Y	85	174	1	31
07		1829 N	1549	-0-	-280	-0-	52	1	10	9	1487	2	Y	9			40
08		2232 N	1856	-0-	-376	-0-	63	1	35	9	1758	2	Y	32	39	1	33
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	56	1	19	9	1544	2	Y	17	4	1	46
10		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	64	1	23	9	1717	2	Y	21			67
*11		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	67	1	30	9	1758	2	Y	27			94
-----																	
ETHEREDGE GAS UNIT			WELL #:		7 U	RRCID -> 112005		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7580 - 10935					
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-				-0-	
07		744 N	626	-0-	-118	-0-	626	2			N	-0-				-0-	
08		744 N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-				-0-	
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				-0-	
10		620 N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-				-0-	
11		630 N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-				-0-	
-----																	
NORRIS -29-			WELL #:		8	RRCID -> 112136		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 7945		PERF. 7566 - 7640					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
DUMLER, WILLA REA -A-			WELL #:		2	RRCID -> 154080		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 11459		PERF. 7890 - 7910					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
MILOM, OCA			WELL #:		201	RRCID -> 163489		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 7903 - 7934					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MILOM, OCA		WELL #: 301		RRCID -> 163929		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOOVER, WILLIAM DAN		WELL #: 150		RRCID -> 169247		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORRIS		WELL #: 9		RRCID -> 169534		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOOVER, LOUISE ETAL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 173739		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759								
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					10
07	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					10
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					10
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					10
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					10
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					10
MILOM, OCA		WELL #: 401		RRCID -> 178198		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976								
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					25
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					25
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					25
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					25
10	341 N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					25
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					25
RAMP ET AL		WELL #: 1023		RRCID -> 181063		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMP ET AL		WELL #: 2023		RRCID -> 195574		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
SHELL FEE		WELL #: 4053		RRCID -> 195982		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RAMP WALKER 12		WELL #: 2		RRCID -> 218470		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090								
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	178	1	248	2	Y	-0-					25
07	558 N	245	-0-	-313	-0-	144	1	101	2	Y	-0-					25
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	235	1	148	2	Y	-0-					25
09	420 N	305	-0-	-115	-0-	192	1	113	2	Y	-0-					25
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	130	1	60	2	Y	-0-					25
11	360 N	141	-0-	-219	-0-	125	1	16	2	Y	-0-					25
-----																
RAMP WALKER 12		WELL #: 3		RRCID -> 225367		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4	4	-0-	-0-	-0-		4	1		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RAMP WALKER 12		WELL #: 4		RRCID -> 227472		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*08	7	7	-0-	-0-	-0-		7	1		Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WALKER		WELL #: 2011		RRCID -> 228603		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RAMP WALKER 12		WELL #: 5		RRCID -> 231502		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096								
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	80	1	231	2	Y	-0-					27
07	341 N	221	-0-	-120	-0-	65	1	156	2	Y	-0-					27
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	105	1	301	2	Y	-0-					27
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	80	1	231	2	Y	-0-					27
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	67	1	176	2	Y	-0-					27
11	390 N	253	-0-	-137	-0-	56	1	197	2	Y	-0-					27
-----																
WALKER		WELL #: 3011		RRCID -> 231511		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4	4	-0-	-0-	-0-		4	1		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
RAMP WALKER 12		WELL #:		6	RRCID ->	233136	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7914	-	8102	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	258	1	110	2	Y	-0-				20
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	267	1	14	2	Y	-0-				20
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	267	1	4	2	Y	-0-				20
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	258	1	10	2	Y	-0-				20
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-				20
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				20
-----															
WALKER RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	234035	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7968	-	8116	
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	101	1	189	2	Y	30				120
07	496 N	285	-0-	-211	-0-	90	1	165	2	Y	27				147
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	86	1	239	2	Y	41	160	1		28
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	144	1	280	2	Y	22				50
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	112	1	167	2	Y	21	1	8		70
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	94	1	230	2	Y	30				100
-----															
WALKER		WELL #:		4011	RRCID ->	234525	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7858	-	8044	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SHREEVES 24		WELL #:		1	RRCID ->	234528	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7825	-	8011	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	4	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WALKER		WELL #:		5011	RRCID ->	235347	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7852	-	8028	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SHREEVES 24		WELL #:		2	RRCID ->	236250	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	7853	-	8045	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	27	1	138	2	Y	-0-				-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	81	1	158	2	Y	-0-				-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	112	1	89	2	Y	-0-				-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	86	1	90	2	Y	-0-				-0-
10	248 N	135	-0-	-113	-0-	74	1	61	2	Y	-0-				-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	63	1	111	2	Y	-0-				-0-



HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
RAMP WALKER 12		WELL #:		7	RRCID ->	237492	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7919 -	8112
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	67	1	334	2	Y	-0-		37
07	310 N	252	-0-	-58	-0-	54	1	197	2	Y	1	1 8	37
						1	9						
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	88	1	417	2	Y	-0-		37
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	72	1	306	2	Y	-0-		37
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	56	1	207	2	Y	-0-		37
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	47	1	275	2	Y	1	1 8	37
						1	9						
RAMP ET AL		WELL #:		7023	RRCID ->	237594	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	7850 -	8046
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RAMP ET AL		WELL #:		6023	RRCID ->	238382	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 -	8079
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806				N	-0-			-0-
SHREEVES 24		WELL #:		3	RRCID ->	242908	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 -	8084
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	4	4	-0-	-0-	-0-	4	1		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7994 -	8005
06	1710 N	1030	-0-	-680	-0-	1030	3		N	-0-			138
07	1798 N	1179	-0-	-619	-0-	1176	3	3	9	N	3		141
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1210	3	6	9	N	5		146
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	3	6	9	N	5		151
10	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1136	3	4	9	N	4		155
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			155
CHUMBLEY		WELL #:		2	RRCID ->	172975	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	7937 -	7949
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
HOSTUTTLER		WELL #:		2	RRCID ->	174183	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7939 - 7956
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-
-----												
READ TRUST		WELL #:		1048	RRCID ->	174819	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7966 - 7982
06	750 N	257	-0-	-493	-0-	257	3			N	-0-	105
07	775 N	464	-0-	-311	-0-	462	3	2	9	N	2	107
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	383	3	3	9	N	3	110
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	473	3	1	9	N	1	111
*10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	767	3	1	9	N	1	112
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	112
-----												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #:		153429	RRCID ->	175713	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10775 - 10995
PETREE		WELL #:		3023	RRCID ->	175713	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10775 - 10995
06	1050 N	457	-0-	-593	-0-	457	2			N	-0-	66
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1944	2	25	9	N	23	89
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1551	2	34	9	N	31	113
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1346	2	20	9	N	18	131
10	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1218	2	12	9	N	11	142
11	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	1171	2	25	9	N	23	165
-----												
PETREE 3		WELL #:		4	RRCID ->	182785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	7862 - 7874
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		153438	RRCID ->	168452	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	7978 - 8010
DEREK 12		WELL #:		1	RRCID ->	168452	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	7978 - 8010
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
-----												
PATRICIA 11		WELL #:		1	RRCID ->	171729	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7992 - 8052
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	221213	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	8019 - 8223			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
H & L OPERATING CO., LLC				339787											
HOBART RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8021 - 8035			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
MACIAS		WELL #:		1024	RRCID ->	151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7710 - 7856			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
YARNOLD				WELL #:	1024	RRCID ->	156152	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7877 - 7902		
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-				14
07	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-				14
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-				14
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				14
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
HOOVER				WELL #:	1018	RRCID ->	159560	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7929 - 7958		
06	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1199	2	19	9	N	17				93
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1598	2	17	9	N	15				108
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1544	2	19	9	N	17	97	1		28
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1640	2	4	9	N	4				32
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT				32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
FISHER ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	160507	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7884 - 7908		
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1785	2	10	9	N	9				182
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1819	2	4	9	N	4				186
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	2	7	9	N	6	167	1		25
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2527	2	9	9	N	8				33
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084															
YARNOLD		WELL #: 2024		RRCID -> 161620		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					23	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					23	
SHELL FEE										WELL #: 1017		RRCID -> 161622		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
FISHER ESTATE										WELL #: 3		RRCID -> 162903		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
HOOVER										WELL #: 2018		RRCID -> 163166		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
HOOVER										WELL #: 3018		RRCID -> 164760		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
SHELL FEE										WELL #: 2017		RRCID -> 164820		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38	
SHELL FEE 19										WELL #: 1		RRCID -> 167462		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999	
06	1320	N	830	-0-	-490	-0-	821	2	9	9	N	8				111	
07	3100	N	3769	-0-	669	669	3760	2	9	9	N	8				119	
08	3100	N	2548	-0-	-552	117	2548	2			N	-0-				119	
09	1427	N	1310	-0-	-117	-0-	1240	2	70	9	N	64				183	
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT				183	
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT				183	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
BUCKTHAL		WELL #: 1016		RRCID -> 167779		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
-----																
RAMP RANCH		WELL #: 1025		RRCID -> 168051		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082								
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	5	2	1	9	N	1					98
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					98
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					98
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					98
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					98
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
-----																
SHELL FEE		WELL #: 3017		RRCID -> 168295		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
-----																
BUCKTHAL		WELL #: 2016		RRCID -> 169553		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
-----																
FLOWERS		WELL #: 1015		RRCID -> 169767		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040								
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-	47	1			52
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					52
08	1922 N	1544	-0-	-378	-0-	1543	2	1	9	N	1					53
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					53
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
-----																
HOOVER		WELL #: 4018		RRCID -> 172194		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CANTWELL		WELL #: 1046		RRCID -> 172286		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996								
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3688	2	11	9	N	10					38
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3847	2	8	9	N	7					45
08	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					45
09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3678	2	20	9	N	18					63
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					63
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					63

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
FLOWERS		WELL #: 3015		RRCID -> 174565		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	4470 X	4238	-0-	-232	-0-	4201	2	37	9	N	34	167 1	104
07	4619 X	4384	-0-	-235	-0-	4356	2	28	9	N	25		129
08	4619 X	4337	-0-	-282	-0-	4311	2	26	9	N	24		153
09	4470 X	4403	-0-	-67	-0-	4381	2	22	9	N	20		173
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT		173
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT		173

BUCKTHAL		WELL #: 4016		RRCID -> 174826		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876					
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1241	2	3	9	N	3		68
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	N	1		69
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1868	2	14	9	N	13		82
09	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2535	2	22	9	N	20	78 1	24
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT		24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24

SHELL FEE 45		WELL #: 2		RRCID -> 175821		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMPLES		WELL #: 1014		RRCID -> 176440		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962					
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-		-0-
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-		-0-
08	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-		-0-
09	2130 N	2098	-0-	-32	-0-	2098	2			N	-0-		-0-
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WALKER 29		WELL #: 1029		RRCID -> 176470		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLOWERS RANCH		WELL #: 1020		RRCID -> 177659		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMPLES		WELL #: 2014		RRCID -> 178797		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954					
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1552	2	30	9	N	27		187
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1593	2	20	9	N	18		205
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1446	2	24	9	N	22	190 1	37
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-		37
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37

-----														
HEMPHILL (DOUGLAS)			//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084									
SHELL FEE 19			WELL #:		3	RRCID ->	179962	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7777 - 7832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
09	720 N	593	-0-	-127	-0-	593	2			N	-0-			-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FLOWERS "A"			WELL #:		1054	RRCID ->	181453	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7786 - 7994		
06	840 N	1	-0-	-839	-0-	1	2			N	-0-			65
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			65
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			65
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			65
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
-----														
FLOWERS 49			WELL #:		2	RRCID ->	181675	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 8004 - 8019		
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			27
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			27
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			27
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			27
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
-----														
SHELL FEE 13			WELL #:		1	RRCID ->	182098	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7838 - 8036		
06	600 N	340	-0-	-260	-0-	340	2			N	-0-	180	1	105
07	589 N	390	-0-	-199	-0-	390	2			N	-0-			105
08	589 N	334	-0-	-255	-0-	334	2			N	-0-	2	7	103
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			103
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			103
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
-----														
CANTWELL			WELL #:		2046	RRCID ->	183254	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7986 - 7995		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
-----														
BUCKTHAL			WELL #:		5016	RRCID ->	185182	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7832 - 8014		
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	134	1	27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
-----														
RAMP RANCH			WELL #:		2025	RRCID ->	185269	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8038 - 8072		
06	1560 N	336	-0-	-1224	-0-	336	2			N	-0-			30
07	1612 N	87	-0-	-1525	-0-	87	2			N	-0-			30
08	1612 N	148	-0-	-1464	-0-	148	2			N	-0-			30
09	330 N	35	-0-	-295	-0-	35	2			N	-0-			30
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SHELL FEE 13		WELL #:		2	RRCID ->	186897	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7880 - 8084	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1294 N	1294	-0-	-0-	1230 2	64 9		N	58			270
07		1286 N	1286	-0-	-0-	1250 2	36 9		N	33			303
08		1330 N	1330	-0-	-0-	1283 2	47 9		N	43	169 1		177
09		1318 N	1318	-0-	-0-	1251 2	67 9		N	61			238
10		372 N	NO RPT	-0-	-372				N	NO RPT			238
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			238
-----													
SHELL FEE		WELL #:		4017	RRCID ->	188229	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7786 - 7986	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			28
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			28
-----													
FLOWERS "D"		WELL #:		121	RRCID ->	190889	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8009 - 8037	
06		132 N	132	-0-	-0-	132 2			N	-0-			37
07		125 N	125	-0-	-0-	105 2	20 9		N	18			55
08		124 N	-0-	-0-	-124				N	-0-			55
09		120 N	-0-	-0-	-120				N	-0-			55
10		124 N	NO RPT	-0-	-124				N	NO RPT			55
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			55
-----													
POWLEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	191179	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8040 - 8240	
06		1003 N	1003	-0-	-0-	1003 2			N	-0-			27
07		1085 N	1008	-0-	-77	1008 2			N	-0-			27
08		1085 N	1003	-0-	-82	1003 2			N	-0-			27
09		990 N	815	-0-	-175	815 2			N	-0-			27
*10		637 N	637	-0-	-0-	637 2			N	-0-			27
11		960 N	NO RPT	-0-	-960				N	NO RPT			27
-----													
FLOWERS		WELL #:		5015	RRCID ->	193638	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7876 - 7927	
06		184 N	184	-0-	-0-	176 2	8 9		N	7	136 1		7
07		164 N	164	-0-	-0-	164 2			N	-0-			7
08		155 N	140	-0-	-15	140 2			N	-0-			7
09		177 N	177	-0-	-0-	177 2			N	-0-			7
10		155 N	NO RPT	-0-	-155				N	NO RPT			7
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			7
-----													
SHELL FEE 13		WELL #:		3	RRCID ->	203142	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7878 - 8086	
06		570 N	-0-	-0-	-570				N	-0-			42
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			42
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			42
-----													
FLOWERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226927	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7796 - 7993	
06		2820 X	1848	-0-	-972	1848 2			N	-0-			110
07		3506 X	3506	-0-	-0-	3458 2	48 9		N	44			154
08		3871 X	3871	-0-	-0-	3828 2	43 9		N	39			193
09		3368 X	3368	-0-	-0-	3333 2	35 9		N	32			225
10		3503 X	NO RPT	-0-	-3503				N	NO RPT			225
11		3390 X	NO RPT	-0-	-3390				N	NO RPT			225



HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
RAMP-WALKER 31		WELL #:		1-C	RRCID ->	227856	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12009	PERF. 7952 - 8136				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SHELL FEE 19		WELL #:		4	RRCID ->	227993	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 7856 - 8036				
06	1560 N	1541	-0-	-19	-0-	1541	2			N	-0-	157	1		43
07	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	1582	2			N	-0-				43
08	1612 N	1549	-0-	-63	-0-	1549	2			N	-0-				43
09	1530 N	1116	-0-	-414	-0-	1116	2			N	-0-				43
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT				43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
-----															
FLOWERS "B"		WELL #:		3053	RRCID ->	228168	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7836 - 8026				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1		50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
-----															
FLOWERS RANCH		WELL #:		2020	RRCID ->	228664	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7778 - 8075				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	1		54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
-----															
CANTWELL		WELL #:		3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7753 - 8000				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SHELL FEE 53		WELL #:		3	RRCID ->	237444	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7684 - 7930				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
-----															
HOOVER 50		WELL #:		3	RRCID ->	239386	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8014 - 8057				
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				35
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				35
08	527 N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-				35
09	450 N	367	-0-	-83	-0-	367	2			N	-0-				35
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				35
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				35

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ABRAHAM 180		WELL #:		1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7561 - 11587	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SHELL FEE 45		WELL #:		1H	RRCID ->	276395	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8566 - 12943	
06	5040 X	4444	-0-	-596	-0-	4330	2	114	9	N	104	174	174
07	5022 X	4328	-0-	-694	-0-	4185	2	143	9	N	130		304
08	4960 X	4222	-0-	-738	-0-	4026	2	196	9	N	178	172	310
09	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4450	2	116	9	N	105		415
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT		415
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT		415
-----													
FLOWERS 'A'		WELL #:		5401H	RRCID ->	278148	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8467 - 13091	
06	8460 X	5076	-0-	-3384	-0-	5018	2	58	9	N	53	179	278
07	8742 X	5855	-0-	-2887	-0-	5765	2	90	9	N	82	174	186
08	7812 X	5552	-0-	-2260	-0-	5460	2	92	9	N	84		270
09	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	6962	2	282	9	N	256	363	163
10	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT		163
11	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT		163
-----													
FLOWERS RANCH		WELL #:		2001H	RRCID ->	278417	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7905 - 12647	
06	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	11683	2	128	9	N	116	188	308
07	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11636	2	117	9	N	106		228
08	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	11075	2	98	9	N	89	164	153
09	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	10645	2	152	9	N	138	173	118
10	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT		118
11	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT		118
-----													
BUCKTHAL		WELL #:		1604H	RRCID ->	278423	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8226 - 12133	
06	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6881	2	58	9	N	53		347
07	5332 X	4573	-0-	-759	-0-	4461	2	112	9	N	102	181	268
08	7750 X	6305	-0-	-1445	-0-	6196	2	109	9	N	99	167	200
09	7500 X	6608	-0-	-892	-0-	6541	2	67	9	N	61		261
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT		261
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT		261
-----													
FLOWERS 'D'		WELL #:		2101H	RRCID ->	278499	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8616 - 12675	
06	6990 X	6046	-0-	-944	-0-	5998	2	48	9	N	44		252
07	7223 X	6819	-0-	-404	-0-	6754	2	65	9	N	59	193	118
08	7161 X	6741	-0-	-420	-0-	6622	2	119	9	N	108		226
09	6600 X	5091	-0-	-1509	-0-	5052	2	39	9	N	35		261
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT		261
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT		261
-----													
RAMP RANCH		WELL #:		2501H	RRCID ->	278511	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8535 - 13283	
06	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6693	2	178	9	N	162	360	142
07	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9611	2	186	9	N	169	188	123
08	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9620	2	173	9	N	157		280
09	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	8317	2	233	9	N	212	187	305
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT		305
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT		305

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
CANTWELL		WELL #: 4601H		RRCID ->	278890	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8311 - 12359
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5770 2	186 9	N	169	186 1	243
07	5890 X	5507	-0-	-383	-0-	5349 2	158 9	N	144	189 1	198
08	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5497 2	211 9	N	192	173 1	217
09	5970 X	5364	-0-	-606	-0-	5252 2	112 9	N	102	179 1	140
10	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			N	NO RPT		140
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-			N	NO RPT		140
-----											
FLOWERS 'A'		WELL #: 5402H		RRCID ->	278897	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8504 - 13199
06	9690 X	8420	-0-	-1270	-0-	8178 2	242 9	N	220	538 1	324
07	9424 X	8299	-0-	-1125	-0-	8059 2	240 9	N	218	168 1	374
08	9424 X	7365	-0-	-2059	-0-	7204 2	161 9	N	146	353 1	167
09	8700 X	8165	-0-	-535	-0-	7891 2	274 9	N	249	175 1	241
10	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-			N	NO RPT		241
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-			N	NO RPT		241
-----											
PARK 104		WELL #: 2H		RRCID ->	278961	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8033 - 12307
06	4080 X	2921	-0-	-1159	-0-	2591 2	330 9	N	300	186 1	858
07	4216 X	2927	-0-	-1289	-0-	2780 2	147 9	N	134	546 1	446
08	4061 X	2802	-0-	-1259	-0-	2689 2	113 9	N	103		549
09	3900 X	2265	-0-	-1635	-0-	2035 2	230 9	N	209	547 1	211
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT		211
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT		211
-----											
SHELL FEE		WELL #: 1701H		RRCID ->	278981	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8333 - 12409
06	5520 X	5309	-0-	-211	-0-	5261 2	48 9	N	44		176
07	5704 X	5479	-0-	-225	-0-	5432 2	47 9	N	43		219
08	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5634 2	52 9	N	47	164 1	102
09	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5765 2	40 9	N	36		138
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			N	NO RPT		138
11	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			N	NO RPT		138
-----											
WALKER		WELL #: 1052H		RRCID ->	278982	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8306 - 12688
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2709 2	295 9	N	268	367 1	393
07	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	2952 2	300 9	N	273	175 1	491
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3142 2	209 9	N	190	362 1	319
09	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3102 2	219 9	N	199	183 1	335
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT		335
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT		335
-----											
PYEATT		WELL #: 3051H		RRCID ->	279021	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8784 - 12291
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1217 2	141 9	N	128		536
07	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	878 2	178 9	N	162	183 1	515
08	1550 N	1239	-0-	-311	-0-	1055 2	184 9	N	167	176 1	506
09	1350 N	1036	-0-	-314	-0-	885 2	151 9	N	137	144 1	499
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		499
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		499
-----											
WALKER 29		WELL #: 1H		RRCID ->	279034	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8517 - 12926
06	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3640 2	221 9	N	201	550 1	258
07	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4132 2	264 9	N	240		498
08	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4207 2	429 9	N	390	515 1	373
09	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4189 2	261 9	N	237	173 1	437
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT		437
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			N	NO RPT		437

HEMPHILL (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC														
SHELL FEE 13														
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 676084														
WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
06	6030 X	5637	-0-	-393	-0-	5543 2	94 9	N	85	189	1		283	
07	6231 X	5895	-0-	-336	-0-	5840 2	55 9	N	50				333	
08	6231 X	5214	-0-	-1017	-0-	5057 2	157 9	N	143	182	1		294	
09	5640 X	5505	-0-	-135	-0-	5403 2	102 9	N	93	183	1		204	
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT				204	
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			N	NO RPT				204	
-----														
DAUGHTRY 107													WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260	
06	6720 X	3263	-0-	-3457	-0-	3207 2	56 9	N	51				578	
07	6510 X	3309	-0-	-3201	-0-	3247 2	62 9	N	56				634	
08	5890 X	3632	-0-	-2258	-0-	3562 2	70 9	N	64	190	1		508	
09	5310 X	3380	-0-	-1930	-0-	3326 2	54 9	N	49	379	1		178	
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT				178	
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT				178	
-----														
CITATION 31													WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546	
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3120 2	293 9	N	266	376	1		526	
07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3150 2	283 9	N	257	548	1		235	
08	3534 X	3267	-0-	-267	-0-	2936 2	331 9	N	301	174	1		362	
09	3420 X	2958	-0-	-462	-0-	2566 2	392 9	N	356	385	1		333	
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT				333	
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT				333	
-----														
WAR ADMIRAL 8													WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585	
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2749 2	255 9	N	232	544	1		251	
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2821 2	218 9	N	198				449	
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	2983 2	179 9	N	163	355	1		257	
09	3000 X	2712	-0-	-288	-0-	2516 2	196 9	N	178	184	1		251	
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT				251	
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT				251	
-----														
WALKER 29													WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160	
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			N	-0-				112	
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-				112	
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-				112	
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	-0-				112	
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT				112	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				112	
-----														
ANNE 24													WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506	
06	7080 X	6852	-0-	-228	-0-	6349 2	503 9	N	457	746	1		176	
07	7316 X	7084	-0-	-232	-0-	6602 2	482 9	N	438	373	1		241	
08	7316 X	6753	-0-	-563	-0-	6292 2	461 9	N	419	552	1		108	
09	7080 X	6329	-0-	-751	-0-	5903 2	426 9	N	387	186	1		309	
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			N	NO RPT				309	
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-			N	NO RPT				309	
-----														
RAMP													WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712	
06	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	9303 2	619 9	N	563	1054	1		548	
07	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	9007 2	572 9	N	520	569	1		499	
08	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	8240 2	525 9	N	477	557	1		419	
09	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	7746 2	591 9	N	537	370	1		586	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				586	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				586	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
FLOWERS 'C'		WELL #: 2802H		RRCID ->	280117	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8023	PERF. 8447 - 12575	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	6030 X	4719	-0-	-1311	-0-	4378 2	341 9	N	310	179 1	809
07	5983 X	5321	-0-	-662	-0-	4884 2	437 9	N	397	852 1	354
08	5642 X	4730	-0-	-912	-0-	4368 2	362 9	N	329	347 1	336
09	5340 X	5245	-0-	-95	-0-	4852 2	393 9	N	357	538 1	155
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			N	NO RPT		155
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			N	NO RPT		155
-----											
OMAHA 15		WELL #: 1H		RRCID ->	280302	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8041	PERF. 8388 - 12562	
06	7680 X	6403	-0-	-1277	-0-	6194 2	209 9	N	190	523 1	221
07	7781 X	6748	-0-	-1033	-0-	6450 2	298 9	N	271	357 1	135
08	7781 X	6684	-0-	-1097	-0-	6411 2	273 9	N	248	170 1	213
09	7440 X	6361	-0-	-1079	-0-	6112 2	249 9	N	226	340 1	99
10	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			N	NO RPT		99
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			N	NO RPT		99
-----											
RAMP 30		WELL #: 1H		RRCID ->	280608	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	8066	PERF. 8476 - 12576	
06	600 N	25	-0-	-575	-0-	25 2		N	-0-		145
07	279 N	16	-0-	-263	-0-	15 2	1 9	N	1		146
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		146
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		146
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		146
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
-----											
FLOWERS 'C'		WELL #: 2801H		RRCID ->	280700	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 8500 - 12584	
06	18000 X	17207	-0-	-793	-0-	16726 2	481 9	N	437	692 1	259
07	18600 X	17283	-0-	-1317	-0-	16804 2	479 9	N	435	345 1	349
08	18569 X	17209	-0-	-1360	-0-	16728 2	481 9	N	437	675 1	111
09	17970 X	16384	-0-	-1586	-0-	15933 2	451 9	N	410	351 1	170
10	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-			N	NO RPT		170
11	17220 X	NO RPT	-0-	-17220	-0-			N	NO RPT		170
-----											
FLOWERS 'C'		WELL #: 2803H		RRCID ->	280701	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8042	PERF. 8464 - 12485	
06	8490 X	5458	-0-	-3032	-0-	5164 2	294 9	N	267	692 1	218
07	8525 X	7957	-0-	-568	-0-	7412 2	545 9	N	495	344 1	369
08	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	7866 2	552 9	N	502	678 1	193
09	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	7822 2	503 9	N	457	345 1	305
10	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-			N	NO RPT		305
11	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-			N	NO RPT		305
-----											
RAMP 30		WELL #: 2H		RRCID ->	280711	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8166	PERF. 8475 - 12640	
06	4230 X	3653	-0-	-577	-0-	3232 2	421 9	N	383	722 1	243
07	4340 X	3603	-0-	-737	-0-	3179 2	424 9	N	385	192 1	436
08	3844 X	3443	-0-	-401	-0-	3246 2	197 9	N	179	361 1	254
09	3720 X	3506	-0-	-214	-0-	2941 2	565 9	N	514	158 1	610
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT		610
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT		610
-----											
WALKER		WELL #: 5204H		RRCID ->	280716	COMPL. DATE	01/10/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 8250 - 12342	
06	6960 X	5039	-0-	-1921	-0-	4692 2	347 9	N	315	359 1	359
07	7192 X	4412	-0-	-2780	-0-	4071 2	341 9	N	310	371 1	298
08	6324 X	4980	-0-	-1344	-0-	4586 2	394 9	N	358	366 1	290
09	6120 X	5823	-0-	-297	-0-	5441 2	382 9	N	347	185 1	452
10	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			N	NO RPT		452
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			N	NO RPT		452

HEMPHILL (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC																
WALKER																
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 676084																
WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
									CODE	CODE			CODE	CODE		
06		5040 X	4544	-0-	-496	-0-		4170	2	374	9	N	340	493	1	350
07		5208 X	3396	-0-	-1812	-0-		3023	2	373	9	N	339	356	1	333
08		5208 X	4075	-0-	-1133	-0-		3691	2	384	9	N	349	363	1	319
09		5040 X	3848	-0-	-1192	-0-		3440	2	408	9	N	371	502	1	188
10		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-						N	NO RPT			188
11		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-						N	NO RPT			188
-----																
FLOWERS 'B'																
WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637																
06		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-		5552	2	152	9	N	138	376	1	521
07		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-		5296	2	174	9	N	158	191	1	488
08		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-		5597	2	233	9	N	212	361	1	339
09		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-		6055	2	196	9	N	178	174	1	343
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			343
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			343
-----																
RAMP 30																
WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700																
06		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-		2327	2	421	9	N	383	719	1	167
07		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-		2567	2	444	9	N	404	364	1	207
08		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-		2736	2	418	9	N	380	351	1	236
09		2760 X	2697	-0-	-63	-0-		2303	2	394	9	N	358	363	1	231
10		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-						N	NO RPT			231
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-						N	NO RPT			231
-----																
SPUR 9																
WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996																
06		3240 X	3233	-0-	-7	-0-		2798	2	435	9	N	395	705	1	236
07		3410 X	3207	-0-	-203	-0-		2798	2	409	9	N	372	373	1	235
08		3410 X	3055	-0-	-355	-0-		2696	2	359	9	N	326	185	1	376
09		3300 X	3113	-0-	-187	-0-		2710	2	403	9	N	366	552	1	190
10		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-						N	NO RPT			190
11		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-						N	NO RPT			190
-----																
WALKER 29																
WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218																
06		6600 X	5710	-0-	-890	-0-		5145	2	565	9	N	514	737	1	239
07		6727 X	5718	-0-	-1009	-0-		5157	2	561	9	N	510	531	1	218
08		6727 X	5400	-0-	-1327	-0-		4840	2	560	9	N	509	565	1	162
09		6510 X	5589	-0-	-921	-0-		5048	2	541	9	N	492	367	1	287
10		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-						N	NO RPT			287
11		5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-						N	NO RPT			287
-----																
FLOWERS "B"																
WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824																
06		5400 X	2290	-0-	-3110	-0-		2068	2	222	9	N	202	524	1	302
07		5580 X	3639	-0-	-1941	-0-		3274	2	365	9	N	332	352	1	282
08		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-						N	132	347	1	67
09		5220 X	1440	-0-	-3780	-0-		1254	2	186	9	N	169			236
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-						N	NO RPT			236
11		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-						N	NO RPT			236
-----																
FLOWERS 'B'																
WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141																
06		4440 X	4328	-0-	-112	-0-		3934	2	394	9	N	358	533	1	569
07		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-		5194	2	428	9	N	389	545	1	413
08		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-		5495	2	444	9	N	404	719	1	98
09		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-		5151	2	393	9	N	357	183	1	272
10		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-						N	NO RPT			272
11		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-						N	NO RPT			272

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MADELINE 26		WELL #:		1H	RRCID ->	281290	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8397 -	13025	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	15330 X	14896	-0-	-434	-0-	14576	2	320	9	N	291	565	1	218
07	15841 X	14750	-0-	-1091	-0-	14424	2	326	9	N	296	192	1	322
08	15903 X	14692	-0-	-1211	-0-	14389	2	303	9	N	275	379	1	218
09	15390 X	13973	-0-	-1417	-0-	13672	2	301	9	N	274	192	1	300
10	15903 X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT			300
11	14910 X	NO RPT	-0-	-14910	-0-					N	NO RPT			300

WALKER 29		WELL #:		5H	RRCID ->	281409	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8500 -	13228	
06	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	4708	2	404	9	N	367	547	1	381
07	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4381	2	425	9	N	386	534	1	233
08	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5044	2	482	9	N	438	363	1	308
09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	4741	2	480	9	N	436	363	1	381
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			381
11	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT			381

SPUR 9		WELL #:		3H	RRCID ->	281748	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8476 -	12680	
06	1650 N	100	-0-	-1550	-0-	100	2			N	-0-			162
07	682 N	60	-0-	-622	-0-	60	2			N	-0-			162
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			162
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			162
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			162
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

SPUR 9		WELL #:		2H	RRCID ->	281750	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	8383 -	12545	
06	1320 N	3	-0-	-1317	-0-	3	2			N	-0-			184
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			184
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			184
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			184
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184

WAR ADMIRAL 8		WELL #:		2H	RRCID ->	281751	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8453 -	12380	
06	4470 X	4198	-0-	-272	-0-	3611	2	587	9	N	534	725	1	351
07	4526 X	4436	-0-	-90	-0-	3839	2	597	9	N	543	725	1	169
08	4433 X	4210	-0-	-223	-0-	3576	2	634	9	N	576	369	1	376
09	4290 X	4128	-0-	-162	-0-	3557	2	571	9	N	519	737	1	158
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			158
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT			158

FLOWERS 'B'		WELL #:		5304SL	RRCID ->	281860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8399 -	12826	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER 29		WELL #:		7H	RRCID ->	282092	COMPL. DATE	12/19/2016	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	8333 -	12505	
06	3390 X	10	-0-	-3380	-0-	10	2			N	-0-			243
07	3503 X	26	-0-	-3477	-0-	26	2			N	-0-			243
08	3503 X	16	-0-	-3487	-0-	16	2			N	-0-	135	1	105
09	2850 X	27	-0-	-2823	-0-	27	2			N	-0-			105
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			105
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			105

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
OMAHA 15		WELL #: 2H		RRCID ->	282153	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 8391 - 12505	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	8520 X	6504	-0-	-2016	-0-	6110 2	394 9	N	358	521 1	318
07	8587 X	8085	-0-	-502	-0-	7612 2	473 9	N	430	514 1	234
08	8463 X	7662	-0-	-801	-0-	7198 2	464 9	N	422	345 1	311
09	8190 X	6569	-0-	-1621	-0-	6137 2	432 9	N	393	513 1	191
10	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			N	NO RPT		191
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-			N	NO RPT		191
-----											
PYEATT		WELL #: 5104H		RRCID ->	282257	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	8137	PERF. 8530 - 12738	
06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4110 2	289 9	N	263	181 1	399
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3637 2	271 9	N	246	369 1	276
08	3782 X	3714	-0-	-68	-0-	3425 2	289 9	N	263	349 1	190
09	4410 X	3281	-0-	-1129	-0-	3029 2	252 9	N	229	179 1	240
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT		240
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			N	NO RPT		240
-----											
RAMP		WELL #: 503H		RRCID ->	282749	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 8386 - 12690	
06	5850 X	5619	-0-	-231	-0-	5146 2	473 9	N	430	727 1	336
07	5921 X	5247	-0-	-674	-0-	4788 2	459 9	N	417	369 1	384
08	5983 X	5166	-0-	-817	-0-	4753 2	413 9	N	375	536 1	223
09	5790 X	4779	-0-	-1011	-0-	4379 2	400 9	N	364	366 1	221
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT		221
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-			N	NO RPT		221
-----											
MADELINE 55-26		WELL #: 2H		RRCID ->	282856	COMPL. DATE	01/18/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 8302 - 15061	
06	27750 X	26384	-0-	-1366	-0-	25737 2	647 9	N	588	907 1	277
07	28675 X	26305	-0-	-2370	-0-	25694 2	611 9	N	555	544 1	288
08	28675 X	25258	-0-	-3417	-0-	24675 2	583 9	N	530	704 1	114
09	27360 X	25721	-0-	-1639	-0-	25147 2	574 9	N	522	324 1	312
10	28117 X	NO RPT	-0-	-28117	-0-			N	NO RPT		312
11	26370 X	NO RPT	-0-	-26370	-0-			N	NO RPT		312
-----											
RAMP		WELL #: 504SL		RRCID ->	283745	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	8148	PERF. 8416 - 12799	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PYEATT		WELL #: 5101H		RRCID ->	283805	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	8123	PERF. 8513 - 12705	
06	6630 X	4943	-0-	-1687	-0-	4589 2	354 9	N	322	512 1	287
07	6851 X	5338	-0-	-1513	-0-	4945 2	393 9	N	357	363 1	281
08	6851 X	5695	-0-	-1156	-0-	5300 2	395 9	N	359	373 1	267
09	6450 X	5574	-0-	-876	-0-	5207 2	367 9	N	334	367 1	234
10	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N	NO RPT		234
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			N	NO RPT		234
-----											
BLACK JACK 14		WELL #: 3H		RRCID ->	283834	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	8127	PERF. 8250 - 12570	
06	17520 X	16096	-0-	-1424	-0-	15241 2	855 9	N	777	1127 1	322
07	17391 X	15522	-0-	-1869	-0-	14752 2	770 9	N	700	743 1	279
08	17329 X	15864	-0-	-1465	-0-	15027 2	837 9	N	761	921 1	119
09	16590 X	14985	-0-	-1605	-0-	14204 2	781 9	N	710	570 1	259
10	16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-			N	NO RPT		259
11	16110 X	NO RPT	-0-	-16110	-0-			N	NO RPT		259



HEMPHILL (DOUGLAS)													
PRESIDIO PETROLEUM LLC													
FLOWERS A 27													
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
//CONT.// 676084													
WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	15870 X	14325	-0-	-1545	-0-	13970	2	355	9	N	323	562	419
07	16399 X	14495	-0-	-1904	-0-	14132	2	363	9	N	330	374	375
08	16120 X	14017	-0-	-2103	-0-	13635	2	382	9	N	347	374	375
09	15240 X	13074	-0-	-2166	-0-	12766	2	308	9	N	280	374	375
10	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT	374	375
11	14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					N	NO RPT	374	375
-----													
FLOWERS A 27													
WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119													
06	14880 X	12627	-0-	-2253	-0-	12264	2	363	9	N	330	554	371
07	14663 X	12784	-0-	-1879	-0-	12415	2	369	9	N	335	374	332
08	14353 X	12412	-0-	-1941	-0-	12064	2	348	9	N	316	377	271
09	13680 X	11697	-0-	-1983	-0-	11357	2	340	9	N	309	382	198
10	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT	382	198
11	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT	382	198
-----													
BLACK JACK 14													
WELL #: 2H RRCID -> 284052 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613													
06	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	10395	2	428	9	N	389	686	184
07	11160 X	10982	-0-	-178	-0-	10544	2	438	9	N	398	342	240
08	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	10542	2	415	9	N	377	342	275
09	10830 X	10325	-0-	-505	-0-	9963	2	362	9	N	329	345	259
10	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT	345	259
11	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT	345	259
-----													
FLOWERS A 27													
WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220													
06	15450 X	13489	-0-	-1961	-0-	13087	2	402	9	N	365	752	179
07	15376 X	13501	-0-	-1875	-0-	13108	2	393	9	N	357	186	350
08	14756 X	13111	-0-	-1645	-0-	12745	2	366	9	N	333	384	299
09	14250 X	12472	-0-	-1778	-0-	12114	2	358	9	N	325	374	250
10	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT	374	250
11	13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT	374	250
-----													
BLACK JACK 14													
WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272													
06	14940 X	14140	-0-	-800	-0-	13702	2	438	9	N	398	688	242
07	15035 X	14602	-0-	-433	-0-	14144	2	458	9	N	416	353	305
08	14973 X	14453	-0-	-520	-0-	14033	2	420	9	N	382	511	176
09	14490 X	13888	-0-	-602	-0-	13445	2	443	9	N	403	342	237
10	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT	342	237
11	14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					N	NO RPT	342	237
-----													
MADELINE 55-26 A													
WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265													
06	26220 X	25089	-0-	-1131	-0-	24007	2	1082	9	N	984	1452	327
07	27621 X	26338	-0-	-1283	-0-	25298	2	1040	9	N	945	917	355
08	27621 X	25214	-0-	-2407	-0-	24200	2	1014	9	N	922	947	330
09	26730 X	25658	-0-	-1072	-0-	24683	2	975	9	N	886	1097	119
10	26598 X	NO RPT	-0-	-26598	-0-					N	NO RPT	1097	119
11	25500 X	NO RPT	-0-	-25500	-0-					N	NO RPT	1097	119
-----													
GATLIN 3													
WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323													
06	14400 X	12511	-0-	-1889	-0-	11983	2	528	9	N	480	932	324
07	12834 X	12396	-0-	-438	-0-	11887	2	509	9	N	463	556	231
08	12617 X	12392	-0-	-225	-0-	11887	2	505	9	N	459	365	325
09	12510 X	10171	-0-	-2339	-0-	9743	2	428	9	N	389	366	348
10	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT	366	348
11	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					N	NO RPT	366	348

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
GATLIN 3		WELL #:		2H	RRCID ->	287945	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8425	-	12539	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9900 X	8376	-0-	-1524	-0-		7548	2	828	9	N	753	1114	1	328
07	10230 X	8209	-0-	-2021	-0-		7417	2	792	9	N	720	748	1	300
08	9858 X	7898	-0-	-1960	-0-		7151	2	747	9	N	679	754	1	225
09	9120 X	7327	-0-	-1793	-0-		6631	2	696	9	N	633	376	1	482
10	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-						N	NO RPT			482
11	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-						N	NO RPT			482
-----															
GATLIN 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288091	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8508	-	12508	
06	11730 X	9748	-0-	-1982	-0-		8768	2	980	9	N	891	1319	1	408
07	11439 X	9520	-0-	-1919	-0-		8572	2	948	9	N	862	926	1	344
08	11346 X	8934	-0-	-2412	-0-		8080	2	854	9	N	776	944	1	176
09	10620 X	9028	-0-	-1592	-0-		8158	2	870	9	N	791	367	1	600
10	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-						N	NO RPT			600
11	9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-						N	NO RPT			600
-----															
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		780000													
FILLINGIM		WELL #:		2055	RRCID ->	174567	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7970	-	7999	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			221
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			221
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			221
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			221
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			221
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			221
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020 - P/A 07/20/20															
-----															
FILLINGIM		WELL #:		4055	RRCID ->	183743	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7916	-	7948	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			158
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			158
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			158
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			158
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			158
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			158
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2020															
-----															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
ELM CREEK RANCH 47-34		WELL #:		1H	RRCID ->	285007	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8575	-	16090	
06	15390 X	12509	-0-	-2881	-0-		11262	2	1247	9	N	1134	1114	1	285
07	14198 X	12096	-0-	-2102	-0-		10847	2	1249	9	N	1135	1123	1	297
08	14198 X	11863	-0-	-2335	-0-		10544	2	1319	9	N	1199	1140	1	356
09	13050 X	11668	-0-	-1382	-0-		10467	2	1201	9	N	1092	1270	1	178
10	13485 X	11367	-0-	-2118	-0-		10217	2	1150	9	N	1045	897	1	326
11	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-						N	NO RPT			326
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
READ TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	189964	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7904	-	8087	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
READ TRUST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	236969	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7924 - 8112		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)				40311 105	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	209101	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7613 - 7670		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ETHEREDGE "B"		WELL #:		6 U	RRCID ->	260064	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7670 - 11012		
06	T. A.	424	-0-	424	424	424	2		N	-0-			55
07	T. A.	354	-0-	354	778	354	2		N	-0-			55
08	T. A.	335	-0-	335	1113	335	2		N	-0-			55
09	T. A.	297	-0-	297	1410	297	2		N	-0-			55
10	T. A.	289	-0-	289	1699	289	2		N	-0-			55
11	T. A.	306	-0-	306	2005	306	2		N	-0-			55

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL					
ABRAHAM "A"		WELL #:		2026 U	RRCID ->	174599	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7674 - 7818		
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		N	-0-			18
07	2573 N	2562	-0-	-11	-0-	2562	3		N	-0-			18
08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3		N	-0-			18
09	2490 N	2478	-0-	-12	-0-	2478	3		N	-0-			18
10	2573 N	2271	-0-	-302	-0-	2271	3		N	-0-			18
*11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3		N	-0-			18

GEORGE "B"		WELL #:		3028 U	RRCID ->	276521	COMPL. DATE	03/18/1988	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 7755 - 7809		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)				40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC				040205									
THORNE -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	056503	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10624 - 10884		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
HALL		WELL #:		1019	RRCID ->	062425	COMPL. DATE	11/19/1974	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10516	- 10668			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
-----															
COOK		WELL #:		2	RRCID ->	107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523	- 10671			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
-----															
HALL		WELL #:		2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540	- 10699			
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2				N	-0-			130
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2075	2	8	9		N	7			137
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2				N	-0-			137
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2				N	-0-			137
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2				N	-0-			137
*11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2				N	-0-			137
-----															
THORNE 18		WELL #:		1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10517	- 10587			
06	750 N	686	-0-	-64	-0-	686	2				N	-0-			80
07	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2				N	-0-			80
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2				N	-0-			80
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2				N	-0-			80
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2				N	-0-			80
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2				N	-0-			80
-----															
THORNE 76		WELL #:		1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10104	- 10526			
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	690	2	2	9		N	2			124
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	955	2	42	9		N	38			162
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	804	2	30	9		N	27			189
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9		N	4			193
10	899 N	809	-0-	-90	-0-	803	2	6	9		N	5			198
11	810 N	127	-0-	-683	-0-	116	2	11	9		N	10			208
-----															
THORNE 18B		WELL #:		2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.10082	- 10562			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LOCKE 60		WELL #:		1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10079	- 10337			
06	2190 N	1918	-0-	-272	-0-	1850	2	68	9		N	62	191	1	66
07	2139 N	1917	-0-	-222	-0-	1876	2	41	9		N	37			103
08	2170 N	2044	-0-	-126	-0-	2031	2	13	9		N	12			115
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1990	2	28	9		N	25			140
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1907	2	44	9		N	40			180
11	1980 N	1682	-0-	-298	-0-	1660	2	22	9		N	20			200

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205							
LOCKE 60		WELL #:		2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10300 - 11611
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						239
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						239
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						239
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						239
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						239
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						239
-----											
LOCKE 57		WELL #:		3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9994 - 11326
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
-----											
LOCKE 60		WELL #:		3	RRCID ->	225181	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF. 9428 - 11294
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	111
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-	111
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-	111
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	111
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	111
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-	111
-----											
LOCKE 57		WELL #:		4	RRCID ->	225435	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10022 - 11076
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
-----											
THORNE 75		WELL #:		4	RRCID ->	228368	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10346 - 11770
06	390 N	304	-0-	-86	-0-	279	2	25	9	N	190
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	270	2	22	9	N	210
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	268	2	21	9	N	229
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	256	2	12	9	N	240
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	274	2	46	9	N	92
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	254	2	28	9	N	117
-----											
ROGERS 61		WELL #:		3	RRCID ->	228719	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10216 - 11700
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
ROGERS 61		WELL #:		4	RRCID ->	232601	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10050 - 11696
06	1950 X	1511	-0-	-439	-0-	1483	2	28	9	N	144
07	1922 X	1443	-0-	-479	-0-	1415	2	28	9	N	169
08	1922 X	1638	-0-	-284	-0-	1608	2	30	9	N	196
09	1710 X	1614	-0-	-96	-0-	1583	2	31	9	N	224
10	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1683	2	21	9	N	243
11	1590 X	1302	-0-	-288	-0-	1285	2	17	9	N	258

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205													
THORNE 75		WELL #:		1	RRCID ->	232750	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12086	PERF.	10192 - 11880					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
-----																	
THORNE 18B		WELL #:		4	RRCID ->	234289	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	3 - 11738					
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	145	2	2	9	N	2	2					205
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	145	2	19	9	N	17	17					222
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	145	2	12	9	N	11	11					233
09	150 N	79	-0-	-71	-0-	68	2	11	9	N	10	10					243
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-					243
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-					243
-----																	
THORNE 75		WELL #:		5	RRCID ->	235841	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10406 - 11808					
06	420 N	324	-0-	-96	-0-	307	2	17	9	N	15	15					195
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	333	2	4	9	N	4	4					199
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	313	2	7	9	N	6	6					205
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	300	2	4	9	N	4	4					209
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	305	2	12	9	N	11	11					220
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2	2					222
-----																	
ROGERS 61		WELL #:		5	RRCID ->	236258	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10338 - 11782					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					49
-----																	
THORNE 75		WELL #:		6	RRCID ->	236268	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	10358 - 11936					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					185
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					185
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					185
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					185
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					185
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					185
-----																	
LOCKE 57		WELL #:		2	RRCID ->	287172	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	9980 - 11360					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					132

HEMPHILL (GRANITE WASH.) BLACKBEARD OPERATING, LLC HOWELL72		//CONT.//	40311 200 073056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
HEMPHILL (GRANITE WASH.) BLACKBEARD OPERATING, LLC HOWELL72		//CONT.//	40311 200 073056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:	1	RRCID ->	049313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	10690	-	11004			
-----																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
-----																
NORRIS		WELL #:	1	RRCID ->	052903	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	11258	PERF.	10649	-	10973			
-----																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CLARK		WELL #:	1	RRCID ->	053015	COMPL. DATE	04/16/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10708	-	10954			
-----																
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	44	1	1226	2	Y	-0-					132
07	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	44	1	1253	2	Y	-0-					132
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	45	1	1272	2	Y	-0-					132
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	44	1	1219	2	Y	-0-					132
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	48	1	1269	2	Y	-0-					132
11	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	46	1	1207	2	Y	-0-					132
-----																
SAVAGE, BETTY A.		WELL #:	1	RRCID ->	053639	COMPL. DATE	09/29/1972	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	10685	-	10913			
-----																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HOBART		WELL #:	1	RRCID ->	054174	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10680	-	11234			
-----																
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	Y	2					16
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1092	2	9	9	Y	8					24
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					24
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					24
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	Y	2					26
11	1350 N	1140	-0-	-210	-0-	1140	2			Y	-0-					26
-----																
YOUNG 66		WELL #:	2	RRCID ->	054252	COMPL. DATE	12/24/1972	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10768	-	11065			
-----																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HOWELL		WELL #:	2072	RRCID ->	054716	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13008	PERF.	11094	-	12048			
-----																
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1163	2	15	9	Y	14	4	8			95
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1218	2	13	9	Y	12	4	8			103
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1225	2	22	9	Y	20					123
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	2	9	9	Y	8	4	8			127
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1111	2	17	9	Y	15					142
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					142





OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
PRESCOTT				WELL #:	1 U	RRCID ->	057766	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	13373	PERF.10860	- 13236
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1609 X	1609	-0-	-0-	422 1	1185 2	Y	2	2 8		-0-	
07		2108 X	1813	-0-	-295	466 1	1346 2	Y	1	1 8		-0-	
08		2077 X	1681	-0-	-396	450 1	1231 2	Y	-0-			-0-	
09		1740 X	1282	-0-	-458	437 1	844 2	Y	1	1 8		-0-	
10		1798 X	1766	-0-	-32	420 1	1345 2	Y	1	1 8		-0-	
*11		1786 X	1786	-0-	-0-	300 1	1486 2	Y	-0-			-0-	
-----													
SAVAGE, BETTY B.				WELL #:	2 U	RRCID ->	057797	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10751	- 12736
06		1470 N	1404	-0-	-66	48 1	1356 2	N	-0-			15	
07		1519 N	1002	-0-	-517	34 1	968 2	N	-0-			15	
08		1488 N	1212	-0-	-276	42 1	1170 2	N	-0-			15	
09		1410 N	768	-0-	-642	27 1	741 2	N	-0-			15	
10		992 N	869	-0-	-123	31 1	838 2	N	-0-			15	
11		1170 N	742	-0-	-428	27 1	715 2	N	-0-			15	
-----													
HOBART 67				WELL #:	2	RRCID ->	058065	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	13285	PERF.10876	- 10944
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
JONES, MARY				WELL #:	2	RRCID ->	058141	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10786	- 10986
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63	
-----													
PETREE				WELL #:	2	RRCID ->	058142	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10717	- 10996
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	058319	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	12745	PERF.10696	- 12688
06		269 N	269	-0-	-0-	269 2		Y	-0-			45	
07		186 N	158	-0-	-28	158 2		Y	-0-			45	
08		231 N	231	-0-	-0-	231 2		Y	-0-			45	
09		271 N	271	-0-	-0-	271 2		Y	-0-			45	
10		333 N	333	-0-	-0-	333 2		Y	-0-			45	
*11		354 N	354	-0-	-0-	354 2		Y	-0-			45	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
NORRIS		WELL #:		1029 U	RRCID ->	058980	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.10950	- 12034		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	25 1	705 2	N	10		2 1		24
							11 9							
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	26 1	738 2	N	4		1 8		27
							4 9							
08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	28 1	783 2	N	3				30
							3 9							
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	25 1	685 2	N	-0-				30
10		921 N	921	-0-	-0-	-0-	33 1	888 2	N	-0-				30
*11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	27 1	703 2	N	2				32
							2 9							

YOUNG 65		WELL #:		4	RRCID ->	059079	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	832 - 10962	
06		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1767 2	7 9	Y	6		1 8	105
07		1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1756 2	3 9	Y	3		1 8	107
08		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1758 2	11 9	Y	10			117
09		1770 N	1628	-0-	-142	-0-	1616 2	12 9	Y	11		1 8	127
10		1767 N	1591	-0-	-176	-0-	1583 2	8 9	Y	7			134
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT			134

NORRIS -44-		WELL #:		1	RRCID ->	060744	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10630	- 10742	
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	5 1	140 2	Y	-0-			42
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	5 1	145 2	Y	-0-			42
08		155 N	145	-0-	-10	-0-	5 1	140 2	Y	-0-			42
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	5 1	128 2	Y	-0-			42
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	5 1	128 2	Y	-0-			42
11		150 N	87	-0-	-63	-0-	3 1	84 2	Y	-0-			42

YOUNG 66		WELL #:		5	RRCID ->	061542	COMPL. DATE	10/28/1974	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10817	- 10890	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NORRIS		WELL #:		2029	RRCID ->	061562	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10594	- 10744	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THORNE		WELL #:		3	RRCID ->	061665	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12609	PERF.10752	- 11848	
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	8 1	540 2	Y	10		2 8	33
							11 9						
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	8 1	520 2	Y	22		2 8	53
							24 9						
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	8 1	513 2	Y	25			78
							28 9						
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	8 1	498 2	Y	4		2 8	80
							4 9						
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	8 1	511 2	Y	3			83
							3 9						
*11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	8 1	491 2	Y	3		3 8	83
							3 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)															//CONT.// 40311 200			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC															//CONT.// 073056													
HOWELL 72															WELL #: 3			RRCID -> 061747		COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH 11125			PERF.10622 - 10919		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE													
06		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2715	2	36	9	Y	33			148													
07		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2754	2	25	9	Y	23			171													
08		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2811	2	36	9	Y	33	169	1	35													
09		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2705	2	29	9	Y	26			61													
10		2790 N	2752	-0-	-38	-0-	2718	2	34	9	Y	31			92													
11		2730 N	2601	-0-	-129	-0-	2553	2	48	9	Y	44			136													
-----																												
SAVAGE, BETTY B.															WELL #: 3			RRCID -> 062725		COMPL. DATE 07/12/1975			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10619 - 10729		
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	33	1	920	2	Y	-0-			2													
07		1116 N	963	-0-	-153	-0-	33	1	930	2	Y	-0-			2													
08		1116 N	972	-0-	-144	-0-	33	1	939	2	Y	-0-			2													
09		960 N	925	-0-	-35	-0-	32	1	893	2	Y	-0-			2													
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	35	1	943	2	Y	-0-			2													
*11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	899	2	Y	-0-			2													
-----																												
ARRINGTON															WELL #: 3064			RRCID -> 063734		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 12640			PERF.10796 - 11900		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
-----																												
HOWELL 72															WELL #: 4			RRCID -> 063984		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11054			PERF.10632 - 10870		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
-----																												
CLARK															WELL #: 3			RRCID -> 064419		COMPL. DATE 12/08/1975			TOTAL DEPTH 11050			PERF.10707 - 10978		
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	2	Y	-0-			10													
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	2	Y	-0-			10													
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	Y	-0-			10													
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	2	Y	-0-			10													
10		403 N	372	-0-	-31	-0-	13	1	359	2	Y	-0-			10													
11		390 N	388	-0-	-2	-0-	14	1	374	2	Y	-0-			10													
-----																												
NORRIS															WELL #: 3029			RRCID -> 064949		COMPL. DATE 01/22/1976			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10572 - 10689		
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	42	1	1170	2	Y	-0-	1	1	24													
07		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	42	1	1186	2	Y	-0-			24													
08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	44	1	1247	2	Y	-0-			24													
09		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	43	1	1202	2	Y	-0-			24													
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	45	1	1200	2	Y	-0-			24													
*11		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	47	1	1220	2	Y	-0-			24													
-----																												
SAVAGE, BETTY A.															WELL #: 4			RRCID -> 064950		COMPL. DATE 01/20/1976			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10619 - 10891		
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	2	Y	-0-			-0-													
07		679 N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	2	Y	-0-			-0-													
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	662	2	Y	-0-			-0-													
09		660 N	655	-0-	-5	-0-	23	1	632	2	Y	-0-			-0-													
10		682 N	672	-0-	-10	-0-	24	1	648	2	Y	-0-			-0-													
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	2	Y	-0-			-0-													

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 073056									
HOOVER										WELL #: 2		RRCID -> 065206		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																			
YOUNG 65										WELL #: 8		RRCID -> 066364		COMPL. DATE 12/27/1975		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980			
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																			
PYEATT										WELL #: 1019		RRCID -> 068659		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10592 - 10820			
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																			
ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 068951		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020			
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2	22	9	N	20					57
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2	9	9	N	8					65
08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2	14	9	N	13					78
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	N	12					90
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2	8	9	N	7					97
*11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2	19	9	N	17					114
-----																			
LITTLE										WELL #: 2030		RRCID -> 069059		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674			
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
*10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					235
-----																			
LITTLE										WELL #: 3030		RRCID -> 069061		COMPL. DATE 07/20/1976		TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629			
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
-----																			
LITTLE 43										WELL #: 1043 L		RRCID -> 069155		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643			
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

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

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					2
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					2
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					2
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					2
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					2
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					2

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	30	1	935	2	Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	Y	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	940	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	30	1	882	2	Y	-0-					-0-
*10	961	N	925	-0-	-36	-0-	30	1	895	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812

06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744

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

CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886

06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	983	2	Y	-0-					1
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	35	1	1003	2	Y	-0-					1
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	36	1	1008	2	Y	-0-					1
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	35	1	959	2	Y	-0-					1
10	1023	N	973	-0-	-50	-0-	35	1	938	2	Y	-0-					1
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	39	1	1009	2	Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750

06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	78	1	2193	2	Y	-0-					20
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	77	1	2185	2	Y	-0-					20
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	81	1	2285	2	Y	-0-					20
09	2280	N	2242	-0-	-38	-0-	78	1	2164	2	Y	-0-					20
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	84	1	2230	2	Y	-0-					20
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					20

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
JONES, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	072546	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10750	- 11003			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
JONES, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	073120	COMPL. DATE	09/20/1977	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10748	- 10836			
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	44	1	1224	2	Y	-0-				1
07	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	41	1	1175	2	Y	-0-				1
08	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	40	1	1124	2	Y	-0-				1
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	42	1	1177	2	Y	-0-				1
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	44	1	1183	2	Y	-0-				1
*11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	47	1	1222	2	Y	-0-				1
-----															
NORRIS		WELL #:		4	RRCID ->	073516	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	11135	PERF.10705	- 11012			
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	37	1	1052	2	Y	19	42	1		25
						21	9								
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	39	1	1100	2	Y	1	3	1		23
						1	9								
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	38	1	1076	2	Y	9	2	1		30
						10	9								
09	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	36	1	1008	2	Y	9				39
						10	9								
10	1147 N	826	-0-	-321	-0-	29	1	787	2	Y	9				48
						10	9								
11	1080 N	114	-0-	-966	-0-	4	1	109	2	Y	1				49
						1	9								
-----															
NORRIS		WELL #:		4404	RRCID ->	073952	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10584	- 10711			
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-				10
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-				10
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-				10
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-				10
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-				10
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-				10
-----															
PETREE		WELL #:		3	RRCID ->	073953	COMPL. DATE	11/28/1977	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10679	- 11008			
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	Y	-0-				39
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	2	Y	-0-				39
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	9	1	266	2	Y	-0-				39
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	9	1	255	2	Y	-0-				39
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	8	1	212	2	Y	-0-				39
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	Y	-0-				39
-----															
PETREE		WELL #:		4	RRCID ->	074791	COMPL. DATE	12/28/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10694	- 10984			
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	471	2	Y	-0-				26
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	16	1	467	2	Y	-0-				26
08	527 N	304	-0-	-223	-0-	10	1	294	2	Y	-0-				26
09	480 N	244	-0-	-236	-0-	8	1	236	2	Y	-0-				26
10	496 N	193	-0-	-303	-0-	7	1	186	2	Y	-0-				26
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	9	1	227	2	Y	-0-				26

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 073056							
MAXWELL										WELL #: 1018		RRCID -> 075707		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SHALLER, FRANK										WELL #: 2		RRCID -> 077429		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-										WELL #: 11 L		RRCID -> 077921		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CLARK										WELL #: 5		RRCID -> 078496		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947	
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	73	1	2037	2	Y	23	7	1			57	
						25	9										
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	73	1	2079	2	Y	18					75	
						20	9										
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	75	1	2097	2	Y	15	45	1			45	
						17	9										
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	71	1	1986	2	Y	23	4	1			64	
						25	9										
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	72	1	1922	2	Y	20					84	
						22	9										
*11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	79	1	2077	2	Y	24	1	1			107	
						26	9										
HOBART 49										WELL #: 1		RRCID -> 078598		COMPL. DATE 08/25/1978		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HOWELL 72										WELL #: 5		RRCID -> 078918		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884	
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1413	2	19	9	Y	17					134	
07	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1520	2	14	9	Y	13					147	
08	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1496	2	19	9	Y	17					164	
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1461	2	10	9	Y	9					173	
10	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	1455	2	24	9	Y	22					195	
11	1470 N	1353	-0-	-117	-0-	1342	2	11	9	Y	10	183	1			22	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
RISLEY		WELL #:		207	RRCID ->	079086	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10568	- 10874		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CHEEK		WELL #:		207	RRCID ->	079087	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10582	- 10872		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
THORNE		WELL #:		4073	RRCID ->	079088	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10386	- 10808		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
NORRIS		WELL #:		5	RRCID ->	079392	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10681	- 11005		
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	2	N	-0-			-0-
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	16	1	461	2	N	-0-			-0-
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	16	1	441	2	N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	N	-0-			-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	N	-0-			-0-
-----														
RISLEY		WELL #:		307	RRCID ->	079396	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	11018	PERF.10629	- 10911		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JONES, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	080143	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10708	- 10988		
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	46	1	1292	2	N	-0-			1
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	47	1	1329	2	N	-0-			1
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	48	1	1346	2	N	-0-			1
09	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	46	1	1272	2	N	-0-			1
10	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	47	1	1252	2	N	-0-			1
11	1350 N	1282	-0-	-68	-0-	47	1	1235	2	N	-0-			1
-----														
PETREE		WELL #:		2205	RRCID ->	080513	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	11099	PERF.10702	- 11020		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ARRINGTON				WELL #: 5064	RRCID -> 080652	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10708	- 10850				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SAVAGE, BETTY B.				WELL #: 5	RRCID -> 080952	COMPL. DATE	02/03/1979	TOTAL DEPTH	11016	PERF.10736	- 10935				
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-		11	1	296	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	300	-0-	-41	-0-		10	1	290	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	313	-0-	-28	-0-		11	1	302	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-		10	1	276	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-		11	1	289	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-		11	1	282	2	Y	-0-			-0-
-----															
NORRIS -44-				WELL #: 5	RRCID -> 081935	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10581	- 10880				
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		43	1	1218	2	Y	-0-			17
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		44	1	1241	2	Y	-0-			17
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		44	1	1249	2	Y	-0-			17
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-		42	1	1177	2	Y	-0-			17
10	1271 N	1132	-0-	-139	-0-		41	1	1091	2	Y	-0-			17
*11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		47	1	1239	2	Y	-0-			17
-----															
YOUNG 66				WELL #: 11	RRCID -> 082357	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10873	- 10937				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
HOBART				WELL #: 3	RRCID -> 084156	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10756	- 11314				
06	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-		1413	2	1	9	Y	1	1	8	49
07	1829 X	1254	-0-	-575	-0-		1253	2	1	9	Y	1	1	8	49
08	1674 X	1152	-0-	-522	-0-		1151	2	1	9	Y	1	1	8	49
09	1470 X	1348	-0-	-122	-0-		1347	2	1	9	Y	1	1	8	49
10	1457 X	1272	-0-	-185	-0-		1270	2	2	9	Y	2	2	8	49
*11	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-		1651	2	1	9	Y	1	1	8	49
-----															
PYEATT				WELL #: 3019	RRCID -> 088792	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10493	- 10662				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
CLARK				WELL #: 6	RRCID -> 092579	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10629	- 10862				
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-		12	1	333	2	Y	-0-			30
07	341 N	291	-0-	-50	-0-		10	1	281	2	Y	-0-			30
08	341 N	275	-0-	-66	-0-		9	1	266	2	Y	-0-			30
09	360 N	294	-0-	-66	-0-		10	1	284	2	Y	-0-			30
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-		11	1	299	2	Y	-0-			30
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-		12	1	316	2	Y	-0-			30

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
ARRINGTON RANCH		WELL #: 4053		RRCID -> 092598		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	Y	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	Y	-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	Y	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	31	1	232	2	Y	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT

NORRIS		WELL #: 6		RRCID -> 093026		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46

NORRIS -44-		WELL #: 6		RRCID -> 094158		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10

NORRIS		WELL #: 629		RRCID -> 094825		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854			
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	Y	-0-
07	868 N	820	-0-	-48	-0-	28	1	792	2	Y	-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	33	1	924	2	Y	-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	892	2	Y	-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	33	1	887	2	Y	-0-
*11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	35	1	904	2	Y	-0-

CLARK		WELL #: 7		RRCID -> 095862		COMPL. DATE 10/09/1981		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NORRIS		WELL #: 7		RRCID -> 096780		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80

NORRIS -44-		WELL #: 7		RRCID -> 097115		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846			
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1041	2	Y	-0-
07	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	36	1	1026	2	Y	-0-
08	1116 N	991	-0-	-125	-0-	34	1	957	2	Y	-0-
09	1080 N	906	-0-	-174	-0-	31	1	875	2	Y	-0-
10	1054 N	886	-0-	-168	-0-	32	1	854	2	Y	-0-
11	960 N	890	-0-	-70	-0-	33	1	857	2	Y	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
NORRIS -29-		WELL #: 7		RRCID -> 098040		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	Y	-0-	14
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	39	1	1118	2	Y	-0-	14
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	Y	-0-	14
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	Y	-0-	14
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	19	1	509	2	Y	-0-	14
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	18	1	468	2	Y	-0-	14
-----												
SAVAGE, BETTY A.		WELL #: 7		RRCID -> 098559		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
PETREE		WELL #: 6		RRCID -> 099524		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752				
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	34	1	968	2	Y	-0-	1
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	35	1	990	2	Y	-0-	1
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	36	1	999	2	Y	-0-	1
09	990 N	986	-0-	-4	-0-	34	1	952	2	Y	-0-	1
10	1023 N	935	-0-	-88	-0-	34	1	901	2	Y	-0-	1
11	990 N	983	-0-	-7	-0-	36	1	947	2	Y	-0-	1
-----												
JONES, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 100222		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32	
-----												
LITTLE		WELL #: 6030		RRCID -> 100443		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
PETREE		WELL #: 7		RRCID -> 100598		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047				
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	41	1	1145	2	Y	-0-	1
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	2	Y	-0-	1
08	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	41	1	1147	2	Y	-0-	1
09	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	39	1	1077	2	Y	-0-	1
10	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	39	1	1045	2	Y	-0-	1
11	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	40	1	1035	2	Y	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOBART				WELL #:	5	RRCID ->	101073	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10810 - 11060			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PYEATT				WELL #:	4019	RRCID ->	104892	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10816			
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	30	1	1962	2	Y	-0-	1			
07	2046 N	2019	-0-	-27	-0-	31	1	1988	2	Y	-0-	1			
08	2046 N	2022	-0-	-24	-0-	31	1	1991	2	Y	-0-	1			
09	1980 N	1919	-0-	-61	-0-	30	1	1889	2	Y	-0-	1			
*10	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	31	1	1975	2	Y	-0-	1			
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT	1			
-----															
YOUNG 65				WELL #:	15	RRCID ->	106232	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	Y	-0-	-0-			
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-	-0-			
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	31	1	429	2	Y	-0-	-0-			
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	2	Y	-0-	-0-			
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	31	1	414	2	Y	-0-	-0-			
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	30	1	414	2	Y	-0-	-0-			
-----															
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	6 L	RRCID ->	107019	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7670 - 11012			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT	74			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT	74			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT	74			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT	74			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT	74			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT	74			
-----															
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	5 L	RRCID ->	107212	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10722 - 10993			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80			
-----															
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	110124	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10774 - 11036			
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-	20			
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	20			
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	20			
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-	20			
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	20			
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	20			
-----															
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	7 L	RRCID ->	111024	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7580 - 10935			
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-	25			
07	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-	25			
08	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-	25			
09	840 N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-	25			
10	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-	25			
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-	25			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
NORRIS		WELL #:		8	RRCID ->	111119	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10674 - 11024
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	126	1	3531	2	Y	-0-	28
07	3937 X	3584	-0-	-353	-0-	122	1	3462	2	Y	-0-	28
08	3937 X	3606	-0-	-331	-0-	124	1	3482	2	Y	-0-	28
09	3810 X	3593	-0-	-217	-0-	125	1	3468	2	Y	-0-	28
10	3844 X	3618	-0-	-226	-0-	131	1	3487	2	Y	-0-	28
*11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	139	1	3635	2	Y	-0-	28

PETREE		WELL #:		9	RRCID ->	112375	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	11093	PERF.	10665 - 10998
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

NORRIS -44-		WELL #:		8	RRCID ->	112501	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10629 - 10807
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	34	1	953	2	Y	7	33
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	50	1	1424	2	Y	5	38
08	1891 N	625	-0-	-1266	-0-	21	1	598	2	Y	5	43
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	50	1	1377	2	Y	-0-	43
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	62	1	1656	2	Y	12	55
11	600 N	55	-0-	-545	-0-	2	1	53	2	Y	-0-	55

HOWELL 72		WELL #:		7	RRCID ->	112502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10630 - 10910
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RISLEY		WELL #:		407	RRCID ->	113218	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	10570 - 10838
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOWELL 72		WELL #:		6	RRCID ->	113219	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	762 - 10904
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
JONES, MARY		WELL #:		8	RRCID ->	114109	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10752	- 10980				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1716	2	Y	-0-				50
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1760	2	Y	-0-				50
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1770	2	Y	-0-				50
09	1770 N	1741	-0-	-29	-0-	-0-	60	1	1681	2	Y	-0-				50
10	1829 N	1806	-0-	-23	-0-	-0-	65	1	1741	2	Y	-0-				50
11	1770 N	1758	-0-	-12	-0-	-0-	65	1	1693	2	Y	-0-				50
-----																
SAVAGE, BETTY -C-		WELL #:		9	RRCID ->	114119	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10688	- 10951				
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1508	2	Y	18				53
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1543	2	Y	12				65
08	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	-0-	53	1	1495	2	Y	8	40	1		33
09	1590 N	1503	-0-	-87	-0-	-0-	52	1	1443	2	Y	7	4	1		36
10	1612 N	1437	-0-	-175	-0-	-0-	52	1	1384	2	Y	1				37
11	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	-0-	54	1	1414	2	Y	1	1	1		37
							1	9								
-----																
HOBART 67		WELL #:		3	RRCID ->	114167	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10739	- 10920				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
BROWN, J. T. ET AL -B-		WELL #:		14	RRCID ->	115298	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	12128	PERF.10264	- 10279				
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	N	3				160
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				160
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				160
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				160
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				160
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				160
-----																
ARRINGTON		WELL #:		6064	RRCID ->	117352	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10512	- 10784				
06	T. A.	34	-0-	34	187	34	2				Y	-0-				-0-
07	T. A.	55	-0-	55	242	55	2				Y	-0-				-0-
08	T. A.	40	-0-	40	282	40	2				Y	-0-				-0-
09	T. A.	54	-0-	54	336	54	2				Y	-0-				-0-
10	T. A.	52	-0-	52	388	52	2				Y	-0-				-0-
11	T. A.	23	-0-	23	411	23	2				Y	-0-				-0-
-----																
THORNE		WELL #:		5073	RRCID ->	117630	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10548	- 10631				
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2	15	9	Y	14				166
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	2	14	9	Y	13				179
08	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	-0-	1324	2	11	9	Y	10				189
09	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	-0-	1298	2	11	9	Y	10				199
10	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	-0-	1268	2	6	9	Y	5	186	1		18
*11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	2	23	9	Y	21				39

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
THORNE		WELL #:		6073	RRCID ->	117944	COMPL. DATE	07/28/1985	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	10557	-	10800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		2235 N	2235	-0-	-0-	2211 2	24 9	Y		22				177
07		2294 N	2241	-0-	-53	2222 2	19 9	Y		17				194
08		2263 N	2256	-0-	-7	2237 2	19 9	Y		17	184 1			27
09		2220 N	2164	-0-	-56	2158 2	6 9	Y		5				32
10		2232 N	2194	-0-	-38	2169 2	25 9	Y		23				55
11		2340 N	2138	-0-	-202	2105 2	33 9	Y		30				85
-----														
ARRINGTON		WELL #:		7064	RRCID ->	120672	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10786	-	10854
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
-----														
YOUNG		WELL #:		1066	RRCID ->	121096	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10828	-	12288
06		3545 X	3545	-0-	-0-	3465 2	80 9	Y		73				116
07		3499 X	3499	-0-	-0-	3424 2	75 9	Y		68				184
08		3535 X	3535	-0-	-0-	3492 2	43 9	Y		39	169 1			54
09		3540 X	3419	-0-	-121	3323 2	96 9	Y		87				141
10		3658 X	3538	-0-	-120	3493 2	45 9	Y		41	169 1			13
11		3540 X	2882	-0-	-658	2882 2		Y		-0-				13
-----														
BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #:		11	RRCID ->	122308	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10403	-	10540
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
-----														
FLOWERS, LOIS		WELL #:		4	RRCID ->	126507	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10596	-	10776
06		2172 N	2172	-0-	-0-	2130 2	42 9	Y		38				218
07		2232 N	2185	-0-	-47	2166 2	19 9	Y		17				235
08		2308 N	2308	-0-	-0-	2253 2	55 9	Y		50	3 1			282
09		2160 N	2071	-0-	-89	2051 2	20 9	Y		18				300
10		2311 N	2311	-0-	-0-	2282 2	29 9	Y		26	2 1			324
*11		2250 N	2250	-0-	-0-	2202 2	48 9	Y		44				368
-----														
LITTLE		WELL #:		7030	RRCID ->	137901	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	10548	-	10759
06		478 N	478	-0-	-0-	30 1	439 2	Y		8				165
						9 9								
07		567 N	567	-0-	-0-	31 1	525 2	Y		10				175
						11 9								
08		622 N	622	-0-	-0-	31 1	574 2	Y		15				190
						17 9								
09		595 N	595	-0-	-0-	30 1	551 2	Y		13				203
						14 9								
*10		575 N	575	-0-	-0-	31 1	538 2	Y		5	178 1			30
						6 9								
11		600 N	NO RPT	-0-	-600			Y		NO RPT				30

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
JONES, MARY		WELL #: 9-L		RRCID -> 139783		COMPL. DATE 10/11/1991			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
NORRIS -44-		WELL #: 10		RRCID -> 140040		COMPL. DATE 11/19/1991			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798							
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	47	1	1328	2	Y	78					141
						86	9									
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	54	1	1540	2	Y	53	166	1			28
						58	9									
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	57	1	1604	2	Y	6					34
						7	9									
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	52	1	1442	2	Y	21					55
						23	9									
10	1643 N	1439	-0-	-204	-0-	51	1	1363	2	Y	23					78
						25	9									
11	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	56	1	1466	2	Y	25					103
						28	9									
-----																
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 12		RRCID -> 146916		COMPL. DATE 10/04/1993			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456							
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					94
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					94
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	2	1	9	N	1					95
09	540 N	334	-0-	-206	-0-	334	2			N	-0-					95
10	496 N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					95
11	570 N	429	-0-	-141	-0-	429	2			N	-0-					95
-----																
YOUNG 66		WELL #: 17		RRCID -> 147572		COMPL. DATE 11/06/1993			TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062							
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	Y	-0-					48
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	707	2	Y	-0-					48
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	832	2	Y	-0-					48
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	824	2	Y	13	49	1			12
						14	9									
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	31	1	986	2	Y	-0-					12
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	Y	-0-	6	1			6
-----																
ARRINGTON		WELL #: 9064		RRCID -> 148040		COMPL. DATE 01/01/1994			TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754							
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
07	1178 N	1034	-0-	-144	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
08	1209 N	997	-0-	-212	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
09	1110 N	825	-0-	-285	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
10	1023 N	958	-0-	-65	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
-----																
HOWELL 72		WELL #: 8		RRCID -> 149920		COMPL. DATE 05/30/1994			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915							
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1266	2	14	9	Y	13					168
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1314	2	11	9	Y	10					178
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1290	2	19	9	Y	17					195
09	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	1241	2	7	9	Y	6					201
10	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	1213	2	17	9	Y	15					216
11	1260 N	1116	-0-	-144	-0-	1104	2	12	9	Y	11					227



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			49
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			Y	-0-			49
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			49
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			49
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			49
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			49
-----														
CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377														
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			124
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			124
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	-0-	212	2	N	-0-			124
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	-0-	204	2	N	-0-			124
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	-0-	203	2	N	-0-			124
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	-0-	202	2	N	-0-			124
-----														
BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408														
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			28
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2	2 9 N	2			30
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2	8 9 N	7			37
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			37
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			37
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			37
-----														
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432														
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	-0-	760	2	6 9 N	5			60
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	-0-	794	2	N	-0-			60
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			60
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2	52 9 N	47			107
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2	8 9 N	7			114
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			114
-----														
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672														
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	-0-	3970	2	69 9 Y	63	181 1	3 8	108
07	4185	X	3879	-0-	-306	-0-	-0-	3873	2	6 9 Y	5			113
08	4185	X	4101	-0-	-84	-0-	-0-	4070	2	31 9 Y	28	7 8		134
09	4050	X	3866	-0-	-184	-0-	-0-	3838	2	28 9 Y	25			159
10	4185	X	4030	-0-	-155	-0-	-0-	3968	2	62 9 Y	56	97 1	4 8	114
11	4050	X	3745	-0-	-305	-0-	-0-	3633	2	112 9 Y	102	181 1	9 8	26
-----														
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
BROWN, J. T. "D"													WELL #: 15		RRCID -> 164569		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10314 - 10352	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06		420 N	321	-0-	-99	-0-			321	2			N	-0-					40			
07		341 N	202	-0-	-139	-0-			202	2			N	-0-					40			
08		372 N	61	-0-	-311	-0-			61	2			N	-0-					40			
09		330 N	29	-0-	-301	-0-			29	2			N	-0-					40			
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-					40			
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					40			
-----																						
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"													WELL #: 15		RRCID -> 166916		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10310 - 10328	
06		780 N	753	-0-	-27	-0-			753	2			N	-0-					-0-			
07		806 N	744	-0-	-62	-0-			744	2			N	-0-					-0-			
08		775 N	749	-0-	-26	-0-			749	2			N	-0-					-0-			
09		750 N	736	-0-	-14	-0-			703	2	33	9	N	30					30			
10		744 N	740	-0-	-4	-0-			740	2			N	-0-					30			
11		720 N	625	-0-	-95	-0-			619	2	6	9	N	5					35			
-----																						
JARVIS, BILLY & SONS, INC.													WELL #: 7H		RRCID -> 169961		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10830 - 13135	
06		12163 X	12163	-0-	-0-	-0-			12005	2	158	9	N	144	188	1			271			
07		11869 X	11869	-0-	-0-	-0-			11810	2	59	9	N	54	184	1			141			
08		13229 X	13229	-0-	-0-	-0-			13007	2	222	9	N	202	188	1			155			
09		11413 X	11413	-0-	-0-	-0-			11321	2	92	9	N	84	182	1			57			
10		11470 X	10836	-0-	-634	-0-			10590	2	246	9	N	224	190	1			91			
*11		11862 X	11862	-0-	-0-	-0-			11414	2	448	9	N	407	193	1			305			
-----																						
THORNE													WELL #: 7073		RRCID -> 187427		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10572 - 11087	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
-----																						
RISLEY													WELL #: 507		RRCID -> 193203		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10592 - 10838	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
-----																						
ARRINGTON													WELL #: 1064		RRCID -> 194395		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10536 - 10784	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-			
-----																						
MILOM, OCA													WELL #: 201		RRCID -> 194874		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 7903 - 11030	
06		T. A.	523	-0-	523	523			510	2	13	9	N	12					87			
07		T. A.	465	-0-	465	988			459	2	6	9	N	5					92			
08		T. A.	1570	-0-	1570	2558			1570	2			N	-0-					92			
09		T. A.	972	-0-	972	3530			972	2			N	-0-					92			
10		T. A.	512	-0-	512	4042			512	2			N	-0-					92			
11		T. A.	1336	-0-	1336	5378			1311	2	25	9	N	23					115			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOBART 49		WELL #:		2	RRCID ->	195593	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10727 - 11128					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		141	2		Y	-0-				25
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-		142	2		Y	-0-				25
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		155	2		Y	-0-				25
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-		148	2		Y	-0-				25
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-		150	2		Y	-0-				25
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		157	2		Y	-0-				25
-----																
HOBART RANCH 50		WELL #:		5	RRCID ->	196202	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11110					
06	472 X	472	-0-	-0-	-0-	-0-		472	2		Y	-0-				-0-
07	620 X	457	-0-	-163	-0-	-0-		457	2		Y	-0-				-0-
08	620 X	471	-0-	-149	-0-	-0-		471	2		Y	-0-				-0-
09	600 X	493	-0-	-107	-0-	-0-		493	2		Y	-0-				-0-
10	541 X	541	-0-	-0-	-0-	-0-		541	2		Y	-0-				-0-
*11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	-0-		557	2		Y	-0-				-0-
-----																
HOBART RANCH 20		WELL #:		2	RRCID ->	196403	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11394					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
-----																
HOBART 49		WELL #:		3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10931 - 11200					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
ARRINGTON RANCH		WELL #:		1164	RRCID ->	197734	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10554 - 10810					
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2		Y	-0-				9
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2		Y	-0-				9
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-		30	2		Y	-0-				9
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	2		Y	-0-				9
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-		30	2		Y	-0-				9
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-		27	2		Y	-0-				9
-----																
HOBART 49		WELL #:		4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10926 - 11924					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
HOBART 49		WELL #:		8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10850 - 11121					
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		182	2		Y	-0-				-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-		198	2		Y	-0-				-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-		180	2		Y	-0-				-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	-0-		163	2		Y	-0-				-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-		155	2		Y	-0-				-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	-0-		169	2		Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
ARRINGTON RANCH		WELL #:		1053	RRCID ->	198529	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10446 - 10466					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
HOWELL 72		WELL #:		9	RRCID ->	199138	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10605 - 10875					
06	T. A.	3144	-0-	3144	3144	3118	2	26	9	Y	24					164
07	T. A.	3336	-0-	3336	6480	3306	2	30	9	Y	27					191
08	T. A.	3266	-0-	3266	9746	3253	2	13	9	Y	12	169	1			34
09	T. A.	3171	-0-	3171	12917	3145	2	26	9	Y	24					58
10	T. A.	3123	-0-	3123	16040	3095	2	28	9	Y	25					83
11	T. A.	3288	-0-	3288	19328	3255	2	33	9	Y	30					113
-----																
HOBART RANCH 20		WELL #:		3	RRCID ->	199198	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10870 - 11734					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
YOUNG 65		WELL #:		16	RRCID ->	199409	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10790 - 11168					
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1766	2	17	9	Y	15	2	8			98
07	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1717	2	12	9	Y	11	2	8			107
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1842	2	19	9	Y	17					124
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1815	2	12	9	Y	11	1	8			134
10	1736 N	1642	-0-	-94	-0-	1632	2	10	9	Y	9					143
11	1770 N	1312	-0-	-458	-0-	1298	2	14	9	Y	13	1	8			155
-----																
HOBART 49		WELL #:		7	RRCID ->	199646	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10962 - 11999					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
YOUNG 66		WELL #:		8	RRCID ->	199981	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10850 - 10916					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOBART RANCH 20		WELL #:		5	RRCID ->	200311	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10930	- 11811		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	Y	2	2	8	25
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	9	Y	2	2	8	25
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	2	2	9	Y	2	2	8	25
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1832	2	2	9	Y	2	2	8	25
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2	1	2022	2	Y	4	4	8	25
						4	9							
*11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2	9	Y	2	2	8	25
-----														
HOBART RANCH 50		WELL #:		6	RRCID ->	200404	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10818	- 11998		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH 50		WELL #:		7	RRCID ->	200554	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10890	- 11124		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HOBART 49		WELL #:		9	RRCID ->	201073	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10983	- 11992		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	36	2	22	9	Y	20			122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
-----														
HOBART 49		WELL #:		12	RRCID ->	201175	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10986	- 11980		
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	Y	1	1	8	33
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1295	2	2	9	Y	2	2	8	33
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	9	Y	2	2	8	33
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	Y	2	2	8	33
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	3	9	Y	3	3	8	33
*11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	Y	1	1	8	33
-----														
YOUNG 51		WELL #:		2	RRCID ->	201205	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	12457	PERF.10792	- 12232		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
NORRIS													WELL #: 11		RRCID -> 201217		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11520		PERF.10533 - 10954	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	2	Y	5	53	1	18							
07		1116 N	1065	-0-	-51	-0-	6	9	1029	2	Y	-0-	4	1	14							
08		1116 N	1086	-0-	-30	-0-	37	1	1049	2	Y	-0-	3	1	11							
09		1050 N	1027	-0-	-23	-0-	36	1	991	2	Y	-0-			11							
10		1054 N	1010	-0-	-44	-0-	36	1	974	2	Y	-0-			11							
11		1050 N	1038	-0-	-12	-0-	38	1	1000	2	Y	-0-			11							
HOBART RANCH 50													WELL #: 8		RRCID -> 201514		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10840 - 11999	
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	-0-			20							
07		372 N	186	-0-	-186	-0-	186	2			Y	-0-			20							
08		372 N	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-			20							
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			20							
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			20							
*11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	2	Y	-0-			20							
HOBART 49													WELL #: 6		RRCID -> 202237		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10680 - 12526	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
HOBART RANCH 20													WELL #: 6		RRCID -> 202318		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10968 - 12180	
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	2	1	9	Y	1	1	8	-0-							
07		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1339	2	1	9	Y	1	1	8	-0-							
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1388	2	1	9	Y	1	1	8	-0-							
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1441	2	2	9	Y	2	2	8	-0-							
10		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	2	Y	4	4	8	-0-							
*11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	4	9	1726	2	Y	2	2	8	-0-							
HOBART 67													WELL #: 8		RRCID -> 202530		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11220 - 12512	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
HOBART RANCH 50													WELL #: 9		RRCID -> 203682		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10830 - 12474	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOBART 67		WELL #:		9	RRCID ->	204051	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	12609	PERF.10810	- 12430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH 50		WELL #:		13	RRCID ->	204308	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10904	- 12666		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH 20		WELL #:		10	RRCID ->	204632	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10958	- 12670		
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1731	2	1	9	Y	1	1	8	37
07	1736 N	1586	-0-	-150	-0-	1585	2	1	9	Y	1	1	8	37
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-			37
09	1740 N	1718	-0-	-22	-0-	1717	2	1	9	Y	1	1	8	37
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	7	1	1789	2	Y	3	3	8	37
						3	9							
*11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	Y	1	1	8	37
-----														
HOBART RANCH 20		WELL #:		11	RRCID ->	204771	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	13016	PERF.11000	- 12112		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH 50		WELL #:		12	RRCID ->	205067	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10850	- 12656		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH 20		WELL #:		4	RRCID ->	205072	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854	- 12660		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700														
-----														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542														
-----														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632														
-----														
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2	9	Y	2	2 8	107
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	Y	2	2 8	107
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	Y	2	2 8	107
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2052	2	2	9	Y	2	2 8	107
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	22	1	2166	2	Y	4	4 8	107
							4	9						
*11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	79	1	2093	2	Y	2	2 8	107
							2	9						
-----														
HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724														
-----														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568														
-----														
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-		18
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-		18
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-		18
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-		18
10	155	N	37	-0-	-118	-0-	2	1	35	2	Y	-0-		18
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-		18



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOBART 67		WELL #:		12	RRCID ->	208972	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10860 - 12500
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1763	2	22 9	Y	20	1 8	89
07	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1795	2	1 9	Y	1	1 8	89
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1 9	Y	1	1 8	89
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1834	2	31 9	Y	28	1 8	116
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1890	2	19 9	Y	17	92 1	2 8 39
*11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1856	2	1 9	Y	1	1 8	39
-----												
HOBART 49		WELL #:		10	RRCID ->	209513	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10914 - 12685
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		Y	-0-		19
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		Y	-0-		19
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		Y	-0-		19
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-		19
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		Y	-0-		19
*11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		Y	-0-		19
-----												
NORRIS		WELL #:		10	RRCID ->	209754	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10698 - 12150
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		Y	-0-		8
07	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2		Y	-0-		8
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8 9	Y	7		15
09	750 N	619	-0-	-131	-0-	610	2	9 9	Y	8		23
10	775 N	664	-0-	-111	-0-	664	2		Y	-0-		23
11	780 N	658	-0-	-122	-0-	658	2		Y	-0-		23
-----												
HOBART RANCH 20		WELL #:		23	RRCID ->	211475	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	10882 - 12696
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1 9	Y	1	1 8	43
07	992 N	962	-0-	-30	-0-	961	2	1 9	Y	1	1 8	43
08	961 N	945	-0-	-16	-0-	944	2	1 9	Y	1	1 8	43
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1 9	Y	1	1 8	43
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	964 2	Y	2	2 8	43
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	2	9	929 2	Y	1	1 8	43
-----												
HOBART 49		WELL #:		13	RRCID ->	212640	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	10924 - 12690
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HOBART RANCH 50		WELL #:		24	RRCID ->	212727	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10856 - 12574
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1898	2	7 9	Y	6	182 1	1 8 23
07	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1934	2	1 9	Y	1	1 8	23
08	2108 N	1920	-0-	-188	-0-	1919	2	1 9	Y	1	1 8	23
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1940	2	39 9	Y	35	2 8	56
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2269	2	12 9	Y	11	4 8	63
*11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	2 9	Y	2	2 8	63

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056								
HOBART RANCH 50		WELL #: 23		RRCID -> 213111		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1474 2	1 9	Y	125
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1600 2	3 9	Y	127
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1478 2	1 9	Y	127
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1657 2	28 9	Y	151
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1595 2	36 9	Y	101
*11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1591 2	2 9	Y	102
-----										
CHEEK		WELL #: 407		RRCID -> 213170		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----										
HOBART 49		WELL #: 5		RRCID -> 213383		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----										
HOBART 67		WELL #: 14		RRCID -> 214001		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----										
HOBART RANCH 50		WELL #: 26		RRCID -> 214529		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22
-----										
HOBART RANCH 50		WELL #: 17		RRCID -> 214537		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672		
06	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	1878 2	Y	77
							1 9			
07	1953 X	1757	-0-	-196	-0-	-0-	1756 2	1 9	Y	77
08	1953 X	1713	-0-	-240	-0-	-0-	1712 2	1 9	Y	77
09	1890 X	1498	-0-	-392	-0-	-0-	1497 2	1 9	Y	77
10	1953 X	1833	-0-	-120	-0-	-0-	1831 2	2 9	Y	77
*11	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	2317 2	42 9	Y	114

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOBART 49		WELL #:		14	RRCID ->	216448	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	10742 - 12576				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2949	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3144	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3072	2	1	9	Y	1	1	8			25
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	22	1	3073	2	Y	3	3	8			25
*11	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	108	1	2997	2	Y	1	1	8			25
						3	9									
						1	9									
-----																
HOBART RANCH 50		WELL #:		15	RRCID ->	218800	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10960 - 12680				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					15
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
-----																
RISLEY		WELL #:		707	RRCID ->	218915	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11008 - 12122				
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	974	2	12	9	N	11	1	8			77
07	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	996	2	4	9	N	4					81
08	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	993	2	12	9	N	11	3	8			89
09	990 N	973	-0-	-17	-0-	953	2	20	9	N	18					107
10	992 N	935	-0-	-57	-0-	914	2	21	9	N	19	1	8			125
11	960 N	944	-0-	-16	-0-	936	2	8	9	N	7	4	8			128
-----																
HOBART RANCH 50		WELL #:		25	RRCID ->	220356	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10830 - 12490				
06	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3125	2	13	9	Y	12	1	8			139
07	3255 X	3192	-0-	-63	-0-	3183	2	9	9	Y	8	1	8			146
08	3255 X	3206	-0-	-49	-0-	3194	2	12	9	Y	11	1	8			156
09	3150 X	3103	-0-	-47	-0-	3099	2	4	9	Y	4	1	8			159
10	3255 X	2693	-0-	-562	-0-	2689	2	4	9	Y	4	3	8			160
11	3150 X	3059	-0-	-91	-0-	4	1	3044	2	Y	10	1	8			169
						11	9									
-----																
HOBART RANCH 50		WELL #:		14	RRCID ->	220600	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.	10870 - 12182				
06	58	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
YOUNG 65		WELL #:		20	RRCID ->	220614	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	10626 - 12126				
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	273	2	17	9	Y	15					107
07	279 N	207	-0-	-72	-0-	203	2	4	9	Y	4					111
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	241	2	28	9	Y	25					136
09	300 N	223	-0-	-77	-0-	206	2	17	9	Y	15					151
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	205	2	6	9	Y	5					156
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					156

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
HOWELL 72													WELL #: 1472		RRCID -> 222866		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10656 - 12350	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1724	2	26	9	Y	24			62							
07		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	4	1	1801	2	Y	7	1	8	68							
							8	9														
08		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			68							
09		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	2	44	1	25							
10		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			25							
11		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	1	13	1	13							
-----																						
HOBART RANCH 50													WELL #: 18		RRCID -> 223469		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.10962 - 12656	
06		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2427	2	3	9	Y	3	3	8	32							
07		2976 X	2717	-0-	-259	-0-	2681	2	36	9	Y	33	3	8	62							
08		2976 X	2317	-0-	-659	-0-	2304	2	13	9	Y	12	2	8	72							
09		2820 X	2499	-0-	-321	-0-	2497	2	2	9	Y	2	2	8	72							
10		2852 X	2847	-0-	-5	-0-	2	1	2839	2	Y	5	5	8	72							
							6	9														
*11		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2700	2	3	9	Y	3	3	8	72							
-----																						
HOBART RANCH 50													WELL #: 27		RRCID -> 223681		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10884 - 12542	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
-----																						
YOUNG 65													WELL #: 22		RRCID -> 225103		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10692 - 12217	
06		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	15	1	1743	2	Y	-0-			53							
07		2077 X	1953	-0-	-124	-0-	16	1	1937	2	Y	-0-			53							
08		2077 X	1888	-0-	-189	-0-	16	1	1872	2	Y	-0-			53							
09		2010 X	1696	-0-	-314	-0-	15	1	1681	2	Y	-0-			53							
10		1953 X	1694	-0-	-259	-0-	16	1	1678	2	Y	-0-			53							
*11		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	15	1	1963	2	Y	-0-			53							
-----																						
PRESCOTT													WELL #: 8		RRCID -> 225511		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10862 - 12669	
06		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1408	2	2	9	Y	2	2	8	-0-							
07		2139 X	2110	-0-	-29	-0-	2109	2	1	9	Y	1	1	8	-0-							
08		1984 X	1959	-0-	-25	-0-	1958	2	1	9	Y	1	1	8	-0-							
09		1920 X	1800	-0-	-120	-0-	1799	2	1	9	Y	1	1	8	-0-							
10		2108 X	1855	-0-	-253	-0-	1854	2	1	9	Y	1	1	8	-0-							
11		2040 X	1971	-0-	-69	-0-	1970	2	1	9	Y	1	1	8	-0-							
-----																						
HOBART 49 SWD													WELL #: 1		RRCID -> 226640		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 15857		PERF. 5110 - 5860	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056											
HOBART 49													WELL #: 24		RRCID -> 226791		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 13455		PERF.10928 - 12701			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		1095 2	1 9	Y	1	1 8		82										
07		1085 N	1043	-0-	-42	-0-		1042 2	1 9	Y	1	1 8		82										
08		1147 N	1021	-0-	-126	-0-		1020 2	1 9	Y	1	1 8		82										
09		1110 N	939	-0-	-171	-0-		938 2	1 9	Y	1	1 8		82										
10		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		2 1	1127 2	Y	3	3 8		82										
								3 9																
*11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1116 2	1 9	Y	1	1 8		82										
-----													HOWELL 72		WELL #: 1572		RRCID -> 227790		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10690 - 12182	
06		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-		2469 2	29 9	Y	26	3 8		103										
07		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-		2664 2	9 9	Y	8	3 8		108										
08		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-		2691 2	44 9	Y	40		148											
09		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-		2547 2	14 9	Y	13	3 8	158											
10		2666 X	2506	-0-	-160	-0-		36 1	2457 2	Y	12		170											
								13 9																
11		2640 X	2189	-0-	-451	-0-		108 1	2077 2	Y	4	2 8		172										
								4 9																
-----													HOBART 67		WELL #: 10		RRCID -> 228136		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10772 - 12498	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-										
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-										
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-										
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-										
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-										
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-										
-----													RISLEY		WELL #: 807		RRCID -> 228155		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10988 - 12096	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
-----													ARRINGTON		WELL #: 2062		RRCID -> 230214		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10268 - 11778	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-										
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-										
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-										
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-										
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-										
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-										
-----													RISLEY		WELL #: 607		RRCID -> 231446		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10522 - 11950	
06		1800 N	1765	-0-	-35	-0-		1721 2	44 9	N	40	2 8		205										
07		1829 N	1798	-0-	-31	-0-		1770 2	28 9	N	25			230										
08		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		1794 2	26 9	N	24	5 8		249										
09		1770 N	1732	-0-	-38	-0-		1706 2	26 9	N	24			273										
10		1798 N	1680	-0-	-118	-0-		1667 2	13 9	N	12	3 8		282										
11		1770 N	1765	-0-	-5	-0-		1740 2	25 9	N	23	183 1	4 8	118										



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
SHELL FEE 51		WELL #: 1		RRCID -> 235738		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	108	1	737	2	Y	24		94
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	26	9	112	1	Y	91		185
08	899 N	880	-0-	-19	-0-	100	9	112	1	Y	30	161 1	54
09	870 N	830	-0-	-40	-0-	33	9	108	1	Y	16		70
10	961 N	846	-0-	-115	-0-	18	9	112	1	Y	27		97
11	840 N	815	-0-	-25	-0-	30	9	108	1	Y	25		122
						28	9						
-----													
HOBART 49		WELL #: 15		RRCID -> 236263		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714				
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	Y	1	1 8	44
07	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	1386	2			Y	-0-		44
08	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			Y	-0-		44
09	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1468	2	1	9	Y	1	1 8	44
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	22	1	1491	2	Y	1	1 8	44
*11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1	9	76	1	Y	-0-		44
-----													
SHELL FEE 19		WELL #: 1		RRCID -> 236768		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564				
06	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	108	1	1901	2	Y	38		123
07	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	42	9	112	1	Y	46	1 8	168
08	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	51	9	112	1	Y	4	126 1	45
09	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	4	9	108	1	Y	59	80 1	23
10	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	65	9	112	1	Y	3	3 8	23
*11	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	3	9	108	1	Y	21	1 8	43
						23	9						
-----													
HOBART 49		WELL #: 23		RRCID -> 237642		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500				
06	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1826	2	1	9	Y	1	1 8	129
07	1984 X	1845	-0-	-139	-0-	1844	2	1	9	Y	1	1 8	129
08	1953 X	1832	-0-	-121	-0-	1831	2	1	9	Y	1	1 8	129
09	1860 X	1719	-0-	-141	-0-	1718	2	1	9	Y	1	1 8	129
10	1891 X	1698	-0-	-193	-0-	32	1	1663	2	Y	3	3 8	129
11	1830 X	1718	-0-	-112	-0-	3	9	83	1	Y	1	1 8	129
						1	9						
-----													
ARRINGTON		WELL #: 4062		RRCID -> 238936		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOBART RANCH 20		WELL #:		24H		RRCID -> 238988		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2750	2	1	9	Y	1	1	8	82
07	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2987	2	1	9	Y	1	1	8	82
08	3069 X	2580	-0-	-489	-0-	2578	2	2	9	Y	2	2	8	82
09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3009	2	2	9	Y	2	2	8	82
10	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	7	1	3176	2	Y	6	6	8	82
						7	9							
*11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3054	2	3	9	Y	3	3	8	82
-----														
HOBART 49		WELL #:		21		RRCID -> 239405		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614				
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			32
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-			32
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-			32
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2			Y	-0-			32
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	Y	-0-			32
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-			32
-----														
J. W. CAMPBELL		WELL #:		309		RRCID -> 242158		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722				
06	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1485	2	17	9	Y	15	1	8	83
07	1643 X	1271	-0-	-372	-0-	1254	2	17	9	Y	15			98
08	1643 X	1123	-0-	-520	-0-	1120	2	3	9	Y	3	1	8	100
09	1500 X	1423	-0-	-77	-0-	1420	2	3	9	Y	3			103
10	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1756	2	9	9	Y	8	83	1	28
11	1500 X	1063	-0-	-437	-0-	1042	2	21	9	Y	19	2	8	45
-----														
HOBART 49		WELL #:		22		RRCID -> 242479		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692				
06	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2024	2	1	9	Y	1	1	8	148
07	2201 N	2086	-0-	-115	-0-	2085	2	1	9	Y	1	1	8	148
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2165	2	1	9	Y	1	1	8	148
09	2040 N	1962	-0-	-78	-0-	1961	2	1	9	Y	1	1	8	148
10	2077 N	2033	-0-	-44	-0-	18	1	2012	2	Y	3	3	8	148
						3	9							
11	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	33	1	2002	2	Y	1	1	8	148
						1	9							
-----														
HOBART 67		WELL #:		18		RRCID -> 242905		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457				
06	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2201	2	1	9	Y	1	1	8	15
07	2232 X	2068	-0-	-164	-0-	2067	2	1	9	Y	1	1	8	15
08	2232 X	1433	-0-	-799	-0-	1360	2	73	9	Y	66	1	8	80
09	2190 X	1807	-0-	-383	-0-	4	1	1690	2	Y	103	168	1	15
						113	9							
10	2263 X	1744	-0-	-519	-0-	2	1	1740	2	Y	2	2	8	15
						2	9							
11	2190 X	1604	-0-	-586	-0-	1603	2	1	9	Y	1	1	8	15
-----														
HOBART 49		WELL #:		25		RRCID -> 242910		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10701 - 12527				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056											
HOBART RANCH 20		WELL #:	20	RRCID ->	242911	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	10972 - 12598			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	1 9	Y	1	1 8	55		
07	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1291	2	1 9	Y	1	1 8	55		
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1 9	Y	1	1 8	55		
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1339	2	1 9	Y	1	1 8	55		
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	7	1	1446	2	Y	3	3 8	55	
						3	9							
*11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1 9	Y	1	1 8	55		
-----														
HOBART 67		WELL #:	16	RRCID ->	242912	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	10814 - 12538			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
-----														
YOUNG 52		WELL #:	1	RRCID ->	242985	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12654	PERF.	10620 - 12352			
06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2516	2	32 9	Y	29	3 8	166		
07	2759 X	2562	-0-	-197	-0-	2543	2	19 9	Y	17	4 8	179		
08	2604 X	2477	-0-	-127	-0-	2460	2	17 9	Y	15		194		
09	2550 X	2294	-0-	-256	-0-	2242	2	52 9	Y	47	175 1	4 8	62	
10	2635 X	2476	-0-	-159	-0-	2459	2	17 9	Y	15			77	
11	2550 X	2416	-0-	-134	-0-	2398	2	18 9	Y	16	4 8		89	
-----														
HOBART RANCH 20		WELL #:	18	RRCID ->	244413	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12815	PERF.	10899 - 12633			
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1235	2	1 9	Y	1	1 8	23		
07	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	1271	2	1 9	Y	1	1 8	23		
08	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1216	2	1 9	Y	1	1 8	23		
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1 9	Y	1	1 8	23		
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	1286	2	Y	2	2 8	23	
						2	9							
*11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1 9	Y	1	1 8	23		
-----														
HOBART 49		WELL #:	16	RRCID ->	244429	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	10793 - 12653			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-	-0-			
-----														
PRESCOTT		WELL #:	11 H	RRCID ->	245048	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	10886 - 15944			
06	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	533	1	2824	2	N	34	3 8	195	
						37	9							
07	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	557	1	3967	2	N	38	3 8	230	
						42	9							
08	4278 X	3819	-0-	-459	-0-	585	1	3201	2	N	30	180 1	3 8	77
						33	9							
09	4140 X	3967	-0-	-173	-0-	475	1	3458	2	N	31	3 8		105
						34	9							
10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	472	1	4051	2	N	52	7 8		150
						57	9							
*11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	555	1	4411	2	N	58	3 8		205
						64	9							

-----															
HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056										
HOBART RANCH 50			WELL #:		29	RRCID -> 246244			COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1964	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2490	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08		2356 X	1828	-0-	-528	-0-	1827	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2515	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
*11		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2596	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
-----															
HOBART RANCH 20			WELL #:		19	RRCID -> 246568			COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SHELL FEE 19			WELL #:		2H	RRCID -> 246754			COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785				
06		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	94	1	5555	2	Y	101	180	1	58
							111	9							
07		7192 X	7018	-0-	-174	-0-	112	1	6810	2	Y	87			145
							96	9							
08		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	112	1	6277	2	Y	67	150	1	62
							74	9							
09		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	108	1	6027	2	Y	91	100	1	53
							100	9							
10		7006 X	3606	-0-	-3400	-0-	68	1	3499	2	Y	35	1	8	87
							39	9							
11		6780 X	4942	-0-	-1838	-0-	54	1	4874	2	Y	13			100
							14	9							
-----															
HOBART 49			WELL #:		17	RRCID -> 247160			COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792				
06		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-			53
07		775 X	632	-0-	-143	-0-	632	2			Y	-0-			53
08		775 X	595	-0-	-180	-0-	595	2			Y	-0-			53
09		750 X	599	-0-	-151	-0-	599	2			Y	-0-			53
10		651 X	644	-0-	-7	-0-	25	1	619	2	Y	-0-			53
11		630 X	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-			53
-----															
HEMPHILL SWD 5			WELL #:		1	RRCID -> 248087			COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
06	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	370	1	1701	2	Y	26	14 8	162	
						29	9							
07	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	394	1	1696	2	Y	25	13 8	174	
						28	9							
08	2170 X	2042	-0-	-128	-0-	332	1	1698	2	Y	11		185	
						12	9							
09	2100 X	1746	-0-	-354	-0-	298	1	1424	2	Y	22	11 8	196	
						24	9							
10	2170 X	1716	-0-	-454	-0-	333	1	1371	2	Y	11	169 1	38	
						12	9							
11	2100 X	1108	-0-	-992	-0-	273	1	805	2	Y	27	7 8	58	
						30	9							
-----														
PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493														
06	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	9165	2	76	9	Y	69	181 1	2 8	62
07	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	10188	2	68	9	Y	62	2 8		122
08	9610 X	9378	-0-	-232	-0-	9299	2	79	9	Y	72	2 8		192
09	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10407	2	70	9	Y	64	184 1	2 8	70
10	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9885	2	95	9	Y	86	6 8		150
11	9300 X	8901	-0-	-399	-0-	8824	2	77	9	Y	70	3 8		217
-----														
ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953														
06	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	620	1	1193	2	Y	167	171 1	12 8	142
						184	9							
07	2356 X	2097	-0-	-259	-0-	594	1	1336	2	Y	152	182 1		112
						167	9							
08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	589	1	1592	2	Y	198	171 1	27 8	112
						218	9							
09	2310 X	2216	-0-	-94	-0-	568	1	1463	2	Y	168			280
						185	9							
10	2387 X	2197	-0-	-190	-0-	644	1	1355	2	Y	180	176 1	7 8	277
						198	9							
11	2310 X	2136	-0-	-174	-0-	711	1	1242	2	Y	166	179 1	14 8	250
						183	9							
-----														
YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003														
06	4710 X	4649	-0-	-61	-0-	711	1	3904	2	N	31	6 8		90
						34	9							
07	4867 X	4595	-0-	-272	-0-	722	1	3826	2	N	43	6 8		127
						47	9							
08	4867 X	4273	-0-	-594	-0-	673	1	3567	2	N	30			157
						33	9							
09	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	692	1	4115	2	N	43	4 8		196
						47	9							
10	4867 X	4471	-0-	-396	-0-	630	1	3807	2	N	31			227
						34	9							
*11	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	654	1	4076	2	N	45	172 1	6 8	94
						50	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC														//CONT.// 073056															
MOORE, PENELOPE 44														WELL #: 1H		RRCID -> 267857		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 10611		PERF.10634 - 14572							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE													
06		11160 X	10784	-0-	-376	-0-	300	1	10396	2	N	80	7	8		185													
07		11470 X	11109	-0-	-361	-0-	88	9	310	1	N	83	178	1	7 8	83													
08		11470 X	11262	-0-	-208	-0-	91	9	310	1	N	82				165													
09		11100 X	10937	-0-	-163	-0-	90	9	300	1	N	87	9	8		243													
10		11129 X	11016	-0-	-113	-0-	96	9	310	1	N	87	180	1		150													
*11		11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	300	1	10709	2	N	94	179	1	11 8	54													
							103	9																					
SHALLER, FRANK														WELL #: 8H		RRCID -> 271876		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 10417		PERF.10847 - 14920							
06		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	7934	2	118	9	N	107				276													
07		8773 X	7838	-0-	-935	-0-	7780	2	58	9	N	53				329													
08		8773 X	7595	-0-	-1178	-0-	7509	2	86	9	N	78				407													
09		8490 X	7239	-0-	-1251	-0-	7141	2	98	9	N	89	184	1		312													
10		8308 X	6703	-0-	-1605	-0-	6554	2	149	9	N	135	173	1		274													
11		8040 X	7441	-0-	-599	-0-	7411	2	30	9	N	27				301													
JARVIS 'A'														WELL #: 6H		RRCID -> 274026		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 10202		PERF.10486 - 17212							
06		9600 X	9319	-0-	-281	-0-	9145	2	174	9	N	158	191	1		199													
07		9920 X	9406	-0-	-514	-0-	9312	2	94	9	N	85				284													
08		9920 X	9244	-0-	-676	-0-	9049	2	195	9	N	177	197	1		264													
09		9600 X	8849	-0-	-751	-0-	8678	2	171	9	N	155	200	1		219													
10		9734 X	9107	-0-	-627	-0-	8877	2	230	9	N	209	185	1		243													
11		9330 X	9231	-0-	-99	-0-	9046	2	185	9	N	168	187	1		224													
WRIGHT A														WELL #: 3H		RRCID -> 274027		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 10412		PERF.11277 - 15273							
06		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	750	1	2647	2	N	52				336													
07		3782 X	3253	-0-	-529	-0-	57	9	753	1	N	35				371													
08		3782 X	3326	-0-	-456	-0-	39	9	774	1	N	38	195	1		214													
09		3540 X	2931	-0-	-609	-0-	42	9	729	1	N	33				247													
10		3565 X	3161	-0-	-404	-0-	36	9	727	1	N	30				277													
11		3450 X	2999	-0-	-451	-0-	33	9	750	1	N	19				296													
							21	9																					
WRIGHT A														WELL #: 2H		RRCID -> 274741		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 10397		PERF.10694 - 15348							
06		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	390	1	1766	2	N	67				224													
07		2697 X	2124	-0-	-573	-0-	74	9	384	1	N	45				269													
08		2697 X	1983	-0-	-714	-0-	50	9	310	1	N	30				299													
09		2550 X	1773	-0-	-777	-0-	33	9	333	1	N	80	185	1		194													
10		2449 X	2095	-0-	-354	-0-	88	9	398	1	N	57				251													
11		2220 X	451	-0-	-1769	-0-	63	9	390	1	N	55				306													
							390	1	61	9																			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC														//CONT.// 073056									
KING 'A'														WELL #: 3H		RRCID -> 276574		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 9945		PERF.10421 - 13838	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5569	2	230	9	N	209	189	1		187							
07		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6537	2	169	9	N	154				341							
08		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5894	2	101	9	N	92	198	1		235							
09		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3963	2	39	9	N	35				270							
*10		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6192	2	109	9	N	99	182	1		187							
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT				187							
-----																							
MILOM, OCA														WELL #: 1		RRCID -> 277048		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11000 - 11076	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
-----																							
CHEEK														WELL #: 507H		RRCID -> 277842		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 10796		PERF.11065 - 15483	
06		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	216	1	6228	2	Y	62	161	1	11 8	163							
							68	9															
07		8990 X	8050	-0-	-940	-0-	248	1	7710	2	Y	84				247							
							92	9															
08		8990 X	8576	-0-	-414	-0-	252	1	8210	2	Y	104	33	8		318							
							114	9															
09		7560 X	6906	-0-	-654	-0-	239	1	6593	2	Y	67	172	1		213							
							74	9															
10		8060 X	4679	-0-	-3381	-0-	194	1	4430	2	Y	50	8	8		255							
							55	9															
11		8310 X	7697	-0-	-613	-0-	115	1	7464	2	Y	107	177	1	32 8	153							
							118	9															
-----																							
JARVIS, BILLY & SONS INC														WELL #: 9H		RRCID -> 280372		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10727 - 14603	
06		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	510	1	2128	2	N	78	197	1		202							
							86	9															
07		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	775	1	2492	2	N	35				237							
							39	9															
08		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	775	1	2411	2	N	117	186	1		168							
							129	9															
09		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	750	1	2048	2	N	100				268							
							110	9															
10		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	775	1	1534	2	N	18				286							
							20	9															
*11		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	750	1	1433	2	N	122	200	1		208							
							134	9															
-----																							
HOOVER, DAN B. ET AL A														WELL #: 6		RRCID -> 280843		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10670 - 10860	
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				139							
07		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-				139							
08		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-				139							
09		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-				139							
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-				139							
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-				139							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC																
LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX																
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 073056																
WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	65250 X	60041	-0-	-5209	-0-	1533	1	57453	2	N	959	902	1			297
07	67053 X	58939	-0-	-8114	-0-	1055	9	56308	2	N	951	1078	1			170
08	65317 X	57326	-0-	-7991	-0-	1585	1	54729	2	N	920	888	1			202
09	60030 X	53431	-0-	-6599	-0-	1046	9	50904	2	N	903	916	1			189
10	62031 X	45009	-0-	-17022	-0-	1534	1	42550	2	N	777	896	1			70
11	60030 X	57737	-0-	-2293	-0-	993	9	55184	2	N	861	719	1			212
						1604	1									
						855	9									
						1606	1									
						947	9									
YOUNG 51-66 MD EX														WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852		
06	62447 X	62447	-0-	-0-	-0-	19	1	61953	2	N	432	343	1	63	8	299
07	62000 X	58623	-0-	-3377	-0-	475	9	388	9	N	353	339	1	62	8	251
08	62000 X	36873	-0-	-25127	-0-	58235	2	371	9	N	337	349	1	60	8	179
09	60000 X	29472	-0-	-30528	-0-	36502	2	356	9	N	324	172	1	68	8	263
10	62000 X	38227	-0-	-23773	-0-	29116	2	37864	2	N	315	170	1	129	8	279
11	60000 X	45819	-0-	-14181	-0-	16	1	45523	2	N	260	344	1	47	8	148
						347	9									
						10	1									
						286	9									
YOUNG 51-66 ME EX														WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-	1	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
YOUNG 51-66 MG EX														WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990		
06	18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	1011	1	17080	2	N	763	717	1	70	8	274
07	21839 X	21839	-0-	-0-	-0-	839	9	20028	2	N	691	710	1	73	8	182
08	41252 X	41252	-0-	-0-	-0-	1051	1	39581	2	N	632	541	1	73	8	200
09	33091 X	33091	-0-	-0-	-0-	760	9	485	9	N	441	347	1	63	8	231
10	18743 X	18743	-0-	-0-	-0-	32606	2	17897	2	N	756	513	1	105	8	369
*11	16836 X	16836	-0-	-0-	-0-	14	1	16185	2	N	566	525	1	82	8	328
						832	9									
						28	1									
						623	9									
BRACKEN OPERATING, L.L.C.														085851		
THORNE														WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534		
06	390 N	283	-0-	-107	-0-	268	3	15	9	N	14					163
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	460	3	19	9	N	17					180
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	431	3	13	9	N	12					192
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	401	3	19	9	N	17	182	1			27
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	398	3	17	9	N	15					42
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					42

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851												
WAYNE 88		WELL #:		3	RRCID ->	146029	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10465 - 10639				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-				70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-				70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-				70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-				70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153						N	-0-				70
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153						N	NO RPT				70
-----																
CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		2084	RRCID ->	249747	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11196	PERF.	10619 - 10801				
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3				N	-0-				155
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3				N	-0-				155
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	499	3	6	9		N	5				160
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	468	3	24	9		N	22				182
*10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	515	3	29	9		N	26	181	1		27
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT				27
-----																
CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		1084	RRCID ->	251078	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11198	PERF.	10616 - 10962				
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-						N	23				191
07	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1760	3	30	9		N	27	183	1		35
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1861	3	22	9		N	20				55
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1844	3	24	9		N	22				77
*10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1896	3	33	9		N	30				107
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-						N	NO RPT				107
-----																
SHELL FEE 19 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	254209	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	278 - 14888				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				8
-----																
SHELL FEE 19		WELL #:		5H	RRCID ->	261039	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	11420 - 15300				
06	5430 X	3696	-0-	-1734	-0-	3630	3	66	9		N	60				192
07	5611 X	5347	-0-	-264	-0-	5263	3	84	9		N	76	190	1		78
08	5611 X	4732	-0-	-879	-0-	4649	3	83	9		N	75				153
09	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3				N	-0-				153
10	5332 X	4588	-0-	-744	-0-	4533	3	55	9		N	50				203
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-						N	NO RPT				203
-----																
KILLEBREW 119		WELL #:		1H	RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10806 - 14887				
06	4140 X	2946	-0-	-1194	-0-	2845	3	101	9		N	92	191	1		100
07	4247 X	3740	-0-	-507	-0-	3641	3	99	9		N	90				190
08	4092 X	3625	-0-	-467	-0-	3563	3	62	9		N	56	179	1		67
09	3960 X	3702	-0-	-258	-0-	3534	3	168	9		N	153				220
10	3968 X	3662	-0-	-306	-0-	3588	3	74	9		N	67				287
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-						N	NO RPT				287
-----																
FLOWERS		WELL #:		649H	RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.	11400 - 15290				
06	DLQ G-10	4960	-0-	4960	4960	4873	3	87	9		Y	79	189	1		110
07	DLQ G-10	5092	-0-	5092	10052	5013	3	79	9		Y	72				182
08	DLQ G-10	5028	-0-	5028	15080	4962	3	66	9		Y	60	190	1		52
09	20007 X	4927	-0-	-15080	-0-	4839	3	88	9		Y	80				132
*10	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	4999	3	94	9		Y	85				217
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-						Y	NO RPT				217

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851							
SHELL FEE 17		WELL #: 5H		RRCID -> 266371		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6120 X	5702	-0-	-418	-0-	5635	3	67 9 N	233
07	6262 X	5810	-0-	-452	-0-	5749	3	61 9 N	103
08	6169 X	5675	-0-	-494	-0-	5601	3	74 9 N	170
09	5850 X	5325	-0-	-525	-0-	5257	3	68 9 N	232
10	6045 X	5539	-0-	-506	-0-	5472	3	67 9 N	293
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			N NO RPT	293
-----									
FLOWERS		WELL #: 749H		RRCID -> 266463		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000	
06	4440 X	4260	-0-	-180	-0-	4180	3	80 9 N	326
07	4588 X	4363	-0-	-225	-0-	4299	3	64 9 N	208
08	4588 X	4333	-0-	-255	-0-	4256	3	77 9 N	278
09	4320 X	4226	-0-	-94	-0-	4150	3	76 9 N	347
10	4464 X	4352	-0-	-112	-0-	4288	3	64 9 N	212
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			N NO RPT	212
-----									
RUTH 87		WELL #: 1H		RRCID -> 267729		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260	
06	4920 X	4712	-0-	-208	-0-	4664	3	48 9 N	74
07	5084 X	4778	-0-	-306	-0-	4613	3	165 9 N	43
08	5084 X	4506	-0-	-578	-0-	4390	3	116 9 N	148
09	4920 X	4032	-0-	-888	-0-	3949	3	83 9 N	31
*10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4877	3	86 9 N	109
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			N NO RPT	109
-----									
WAYNE 88		WELL #: 1H		RRCID -> 268012		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030	
06	1980 X	1737	-0-	-243	-0-	1708	3	29 9 N	117
07	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2025	3	31 9 N	145
08	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1968	3	30 9 N	172
09	1830 X	1616	-0-	-214	-0-	1591	3	25 9 N	195
10	2046 X	1653	-0-	-393	-0-	1625	3	28 9 N	220
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N NO RPT	220
-----									
KILLEBREW 119		WELL #: 2H		RRCID -> 268161		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151	
06	3690 X	2934	-0-	-756	-0-	2845	3	89 9 N	222
07	3813 X	2919	-0-	-894	-0-	2850	3	69 9 N	98
08	3193 X	2869	-0-	-324	-0-	2788	3	81 9 N	172
09	3090 X	2843	-0-	-247	-0-	2765	3	78 9 N	243
10	3131 X	2906	-0-	-225	-0-	2807	3	99 9 N	146
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N NO RPT	146
-----									
GRACIE 117		WELL #: 1H		RRCID -> 269038		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317	
06	9150 X	7307	-0-	-1843	-0-	7205	3	102 9 N	92
07	8835 X	6121	-0-	-2714	-0-	6059	3	62 9 N	148
08	8153 X	7187	-0-	-966	-0-	7124	3	63 9 N	205
09	7890 X	6753	-0-	-1137	-0-	6670	3	83 9 N	92
10	7812 X	5691	-0-	-2121	-0-	5621	3	70 9 N	156
11	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-			N NO RPT	156
-----									
MARY 118		WELL #: 1H		RRCID -> 272629		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113	
06	4260 X	222	-0-	-4038	-0-	198	3	24 9 N	158
07	3441 X	3273	-0-	-168	-0-	3194	3	79 9 N	230
08	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5003	3	102 9 N	131
09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4728	3	94 9 N	216
*10	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4892	3	79 9 N	288
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			N NO RPT	288



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
WAYNE 88		WELL #:		2H	RRCID ->	273600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10720	PERF.11287	- 14857		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	8130 X	7799	-0-	-331	-0-	7658	3	141	9	N	128	192	1	222
07	8277 X	7707	-0-	-570	-0-	7569	3	138	9	N	125	185	1	162
08	8277 X	7782	-0-	-495	-0-	7637	3	145	9	N	132	191	1	103
09	7800 X	7572	-0-	-228	-0-	7409	3	163	9	N	148	189	1	62
10	8060 X	7497	-0-	-563	-0-	7318	3	179	9	N	163			225
11	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT			225
-----														
RUTH 87		WELL #:		2H	RRCID ->	273601	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11012	- 15008		
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2240	3	123	9	N	112	187	1	157
07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2358	3	105	9	N	95			252
08	2387 N	2344	-0-	-43	-0-	2246	3	98	9	N	89	184	1	157
09	2370 N	2330	-0-	-40	-0-	2228	3	102	9	N	93			250
10	2449 N	2217	-0-	-232	-0-	2145	3	72	9	N	65	177	1	138
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			138
-----														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		WELL #:		4228	RRCID ->	126123	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10679	- 10746
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	79	1	1100	3	N	-0-			37
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	89	1	1211	3	N	-0-			37
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	87	1	1225	3	N	-0-			37
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	84	1	1140	3	N	-0-			37
10	1302 N	1113	-0-	-189	-0-	84	1	1029	3	N	-0-			37
11	1260 N	1176	-0-	-84	-0-	84	1	1092	3	N	-0-			37
-----														
FLOWERS		WELL #:		5228	RRCID ->	128105	COMPL. DATE	05/30/1988	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10641	- 10738		
06	1380 N	1240	-0-	-140	-0-	83	1	1157	3	N	-0-			94
07	1426 N	1214	-0-	-212	-0-	83	1	1131	3	N	-0-			94
08	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	89	1	1241	3	N	-0-			94
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	85	1	1153	3	N	-0-			94
10	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	87	1	1072	3	N	-0-			94
11	1290 N	1166	-0-	-124	-0-	84	1	1082	3	N	-0-			94
-----														
FLOWERS		WELL #:		6228	RRCID ->	141687	COMPL. DATE	04/16/1992	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10628	- 10808		
06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	168	1	2344	3	N	-0-			-0-
07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	170	1	2319	3	N	-0-			-0-
08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	165	1	2310	3	N	-0-			-0-
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	162	1	2204	3	N	-0-			-0-
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	169	1	2077	3	N	-0-			-0-
*11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	162	1	2093	3	N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS		WELL #:		7228	RRCID ->	146778	COMPL. DATE	09/09/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10678	- 10864		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2019 - P/A 06/21/19														
-----														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		WELL #:		2 A	RRCID ->	079982	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	11289	PERF.10729	- 11047
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
PETREE 3		WELL #:		3	RRCID ->	152071	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10740 - 11040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
-----														
PETREE 23		WELL #:		3	RRCID ->	158881	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10775 - 10995			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PETREE		WELL #:		403	RRCID ->	179071	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 7862 - 10070			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PETREE 23		WELL #:		23	RRCID ->	181106	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10770 - 12150			
06	960 N	893	-0-	-67	-0-	893	2			N	-0-			15
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			15
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			15
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			15
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			15
11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-			15
-----														
PETREE 3		WELL #:		7	RRCID ->	211037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10756 - 12330			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PETREE 3		WELL #:		8	RRCID ->	213369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10771 - 12366			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PETREE 3		WELL #:		9	RRCID ->	214039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10790 - 12398			
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2226	3	7 9		N	6	6 8		-0-
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2270	3	4 9		N	4	4 8		-0-
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-			-0-
09	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	2154	3	3 9		N	3	3 8		-0-
10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2360	3	4 9		N	4	4 8		-0-
*11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	3	6 9		N	5	5 8		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
PETREE 3				WELL #: 10	RRCID -> 217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12830	PERF.10763	- 12314		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PETREE 3				WELL #: 13	RRCID -> 219112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10785	- 12272		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PETREE 3				WELL #: 12	RRCID -> 224878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10789	- 12332		
06	3000 N	3599	-0-	599	1331	3593 3	6 9	N	5	5 8		18
07	3100 N	3639	-0-	539	1870	3636 3	3 9	N	3	3 8		18
08	5626 X	3756	-0-	-1870	-0-	3756 3		N	-0-			18
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3515 3	12 9	N	11	11 8		18
10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3726 3	23 9	N	21	21 8		18
*11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3759 3	19 9	N	17	17 8		18
-----												
PETREE 3				WELL #: 14H	RRCID -> 246576	COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11058	PERF.11089	- 12808		
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
-----												
PETREE 3				WELL #: 15H	RRCID -> 246578	COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10828	PERF.11170	- 13688		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
-----												
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
HOBART RANCH				WELL #: 169	RRCID -> 034342	COMPL. DATE 08/24/1964		TOTAL DEPTH 13280	PERF.10869	- 10914		
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1463 3	3 9	N	3	3 8		43
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		N	-0-			43
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1455 3	2 9	N	2	2 8		43
09	1470 N	1213	-0-	-257	-0-	1213 3		N	-0-			43
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1506 3	2 9	N	2	2 8		43
*11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1513 3	3 9	N	3	3 8		43

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH				WELL #: 170	RRCID -> 035600	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10848	- 11076		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1418 3	13 9	N	12	12 8		-0-
07		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-			-0-
08		1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1379 3	3 9	N	3	3 8		-0-
09		1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1336 3	9 9	N	8	8 8		-0-
10		1426 N	1342	-0-	-84	-0-	1336 3	6 9	N	5	5 8		-0-
11		1350 N	1343	-0-	-7	-0-	1340 3	3 9	N	3	3 8		-0-
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 270	RRCID -> 061341	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10876	- 11231		
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1611 3	3 9	N	3	3 8		-0-
*11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1380 3	1 9	N	1	1 8		-0-
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 269	RRCID -> 061926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10828	- 11146		
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 3069	RRCID -> 078672	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11380	- 12344		
06		270 N	136	-0-	-134	-0-	136 3		N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 470	RRCID -> 086897	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10843	- 11205		
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	913 3	1 9	N	1	1 8		-0-
07		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-			-0-
08		961 N	912	-0-	-49	-0-	911 3	1 9	N	1	1 8		-0-
09		900 N	877	-0-	-23	-0-	875 3	2 9	N	2	2 8		-0-
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	872 3	12 9	N	11	11 8		-0-
*11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	895 3	6 9	N	5	5 8		-0-
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 267	RRCID -> 088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906	- 11390		
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 670	RRCID -> 088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609	- 12366		
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
HOBART RANCH		WELL #:		570	RRCID ->	088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238	- 12382				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-					-0-
07		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2323 3	3	9	N	3	3	8			-0-
08		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190 3	1	9	N	1	1	8			-0-
09		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1094 3	2	9	N	2	2	8			-0-
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1135 3	2	9	N	2	2	8			-0-
11		1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1025 3	2	9	N	2	2	8			-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #:		770	RRCID ->	092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840	- 11120				
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1883 3	2	9	N	2	2	8			-0-
07		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3			N	-0-					-0-
08		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1805 3	4	9	N	4	4	8			-0-
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1723 3	4	9	N	4	4	8			-0-
10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1733 3	6	9	N	5	5	8			-0-
*11		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1703 3	4	9	N	4	4	8			-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #:		870	RRCID ->	093987	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11317	- 12393				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #:		268	RRCID ->	156545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11030	- 12502				
06		600 N	84	-0-	-516	-0-	84 3			N	-0-					-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					-0-
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1390 3	14	9	N	13	13	8			-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #:		469	RRCID ->	166359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10832	- 11105				
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3			N	-0-					-0-
07		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3			N	-0-					-0-
08		988 N	988	-0-	-0-	-0-	987 3	1	9	N	1	1	8			-0-
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	950 3	1	9	N	1	1	8			-0-
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3			N	-0-					-0-
*11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	915 3	1	9	N	1	1	8			-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #:		368	RRCID ->	166360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10864	- 11120				
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #:		467	RRCID ->	167458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11306	PERF.10838	- 11100				
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438							
HOBART RANCH		WELL #:		569	RRCID ->	176577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11301	PERF.10882 - 11149
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HOBART RANCH		WELL #:		669	RRCID ->	176581	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11253	PERF.10788 - 11132
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HOBART RANCH		WELL #:		667	RRCID ->	183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10751 - 11122
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9	8	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HOBART RANCH		WELL #:		567	RRCID ->	184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11218	PERF.10818 - 11157
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HOBART RANCH		WELL #:		568	RRCID ->	185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10860 - 11129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HOBART RANCH		WELL #:		768	RRCID ->	189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10877 - 11132
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HOBART RANCH		WELL #:		767	RRCID ->	191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10894 - 11128
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
HOBART RANCH		WELL #: 970		RRCID -> 191926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2315	3	11	9	N	10	10	8		-0-
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-				-0-
08	2263 N	2161	-0-	-102	-0-	2155	3	6	9	N	5	5	8		-0-
09	2190 N	2000	-0-	-190	-0-	1994	3	6	9	N	5	5	8		-0-
10	2263 N	2083	-0-	-180	-0-	2073	3	10	9	N	9	9	8		-0-
11	2100 N	2073	-0-	-27	-0-	2064	3	9	9	N	8	8	8		-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 198893		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221							
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2068	3	11	9	N	10	10	8		-0-
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-				-0-
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1995	3	7	9	N	6	6	8		-0-
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1893	3	7	9	N	6	6	8		-0-
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1983	3	11	9	N	10	10	8		-0-
*11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-				-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 868		RRCID -> 206818		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497							
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 968		RRCID -> 208665		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511							
06	420 N	227	-0-	-193	-0-	227	3			N	-0-				-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 1268		RRCID -> 211631		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501							
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 1270		RRCID -> 212021		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 1069		RRCID -> 212301		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
HOBART RANCH		WELL #: 1170		RRCID -> 212799		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10719 - 12353					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8		-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 1169		RRCID -> 212991		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10913 - 12421					
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	N	3	3	8		-0-
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	752	3	2	9	N	2	2	8		-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 1368		RRCID -> 213373		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10791 - 12654					
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-				3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 969		RRCID -> 213415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10767 - 12386					
06	2741 N	2678	-0-	-63	-0-	2645	3	33	9	N	30	30	8		-0-
07	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-				-0-
08	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2646	3	22	9	N	20	20	8		-0-
09	2580 X	2570	-0-	-10	-0-	2547	3	23	9	N	21	21	8		-0-
10	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2735	3	30	9	N	27	27	8		-0-
*11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2606	3	45	9	N	41	41	8		-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 1468		RRCID -> 213552		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10926 - 12568					
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	N	2	2	8		-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-				-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	N	2	2	8		-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599	3	1	9	N	1	1	8		-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	711	3	2	9	N	2	2	8		-0-
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	N	2	2	8		-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 1269		RRCID -> 213998		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10790 - 12546					
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1007	3	15	9	N	14	14	8		-0-
*11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1995	3	37	9	N	34	34	8		-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 1568		RRCID -> 215727		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 12664		PERF.10924 - 12510					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		1569	RRCID ->	215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	10840	- 12358
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06		2853 N	2798	-0-	-55	-0-	2763 3	35 9	N	32	32	8	12
07		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2753 3	8 9	N	7	7	8	12
08		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2728 3	31 9	N	28	28	8	12
09		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2634 3	26 9	N	24	24	8	12
10		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3045 3	47 9	N	43	43	8	12
*11		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2816 3	44 9	N	40	40	8	12
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		1469	RRCID ->	217284	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	10901	- 12378
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1108 3	13 9	N	12	12	8	-0-
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1154 3	12 9	N	11	11	8	-0-
09		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1122 3	9 9	N	8	8	8	-0-
10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1278 3	13 9	N	12	12	8	-0-
*11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1212 3	19 9	N	17	17	8	-0-
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		1369	RRCID ->	217322	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10801	- 12376
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		1370	RRCID ->	219104	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10833	- 12515
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		967	RRCID ->	220050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	10796	- 12500
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		1470	RRCID ->	220056	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10893	- 12433
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DUMLER		WELL #:		502	RRCID ->	222916	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10847	- 12438
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH				WELL #: 1868	RRCID ->	229415	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10853	- 12505	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	932	3	2	9	N	2	2 8	-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	780	3	1	9	N	1	1 8	-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	3	1	9	N	1	1 8	-0-
11	900 N	492	-0-	-408	-0-	489	3	3	9	N	3	3 8	-0-
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 1968	RRCID ->	229474	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10880	- 12508	
06	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2909	3	25	9	N	23	23 8	5
07	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3	-0-		N	-0-		5
08	3007 X	2934	-0-	-73	-0-	2916	3	18	9	N	16	16 8	5
09	2910 X	2818	-0-	-92	-0-	2798	3	20	9	N	18	18 8	5
10	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3045	3	28	9	N	25	25 8	5
*11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2882	3	42	9	N	38	38 8	5
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 1867	RRCID ->	232733	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10848	- 12638	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 1668	RRCID ->	232752	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854	- 12598	
06	4170 X	1974	-0-	-2196	-0-	1972	3	2	9	N	2	2 8	22
07	4309 X	1935	-0-	-2374	-0-	1933	3	2	9	N	2	2 8	22
08	4309 X	2130	-0-	-2179	-0-	2127	3	3	9	N	3	3 8	22
09	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2247	3	1	9	N	1	1 8	22
10	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2679	3	1	9	N	1	1 8	22
*11	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2382	3	3	9	N	3	3 8	22
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 2268	RRCID ->	233139	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10911	- 12563	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 2168	RRCID ->	233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916	- 12603	
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1062	3	21	9	N	19	19 8	15
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	985	3	9	9	N	8	8 8	15
08	1395 N	878	-0-	-517	-0-	869	3	9	9	N	8	8 8	15
09	1080 N	347	-0-	-733	-0-	345	3	2	9	N	2	2 8	15
10	992 N	652	-0-	-340	-0-	651	3	1	9	N	1	1 8	15
11	840 N	598	-0-	-242	-0-	592	3	6	9	N	5	5 8	15
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 2068	RRCID ->	234466	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10725	- 12653	
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1409	3	40	9	N	36	36 8	20
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1623	3	11	9	N	10	10 8	20
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	3	4	9	N	4	4 8	20
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1488	3	9	9	N	8	8 8	20
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1681	3	19	9	N	17	17 8	20
*11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1529	3	32	9	N	29	29 8	20

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
HOBART RANCH		WELL #: 1669		RRCID -> 234573		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 1768		RRCID -> 234669		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 2368		RRCID -> 235150		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545								
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	731	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	868 N	717	-0-	-151	-0-	716	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	750 N	651	-0-	-99	-0-	650	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	702	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	690 N	643	-0-	-47	-0-	640	3	3	9	N	3	3	8			-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 2768		RRCID -> 235486		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606								
06	1530 N	779	-0-	-751	-0-	764	3	15	9	N	14	14	8			8
07	992 N	223	-0-	-769	-0-	222	3	1	9	N	1	1	8			8
08	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					8
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					8
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 2070		RRCID -> 235890		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449								
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1974	3	29	9	N	26	26	8			-0-
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1980	3	23	9	N	21	21	8			-0-
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1942	3	18	9	N	16	16	8			-0-
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1883	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1984	3	36	9	N	33	33	8			-0-
*11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1962	3	42	9	N	38	38	8			-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 1570		RRCID -> 235900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407								
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1823	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1749	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1966	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1845	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2003	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	3	2	9	N	2	2	8			-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 1769		RRCID -> 237566		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400								
06	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	5469	-0-	2369	2369	5430	3	39	9	N	35	35	8			-0-
*11	3000 N	3153	-0-	153	2522	3100	3	53	9	N	48	48	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		2668	RRCID ->	237567	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10724 - 12538	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2221 3	3 9	N	N	3	3 8		20
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2185 3	2 9	N	N	2	2 8		20
08	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	1968 3	6 9	N	N	5	5 8		20
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2000 3	4 9	N	N	4	4 8		20
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2007 3	9 9	N	N	8	8 8		20
*11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2078 3	13 9	N	N	12	12 8		20

HOBART RANCH		WELL #:		2267	RRCID ->	239031	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	10879 - 12446
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2067	RRCID ->	239033	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10811 - 12492
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		3368	RRCID ->	241774	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.	10890 - 12510
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1363 3	13 9	N	N	12	12 8	30
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1340 3	13 9	N	N	12	12 8	30
08	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1310 3	12 9	N	N	11	11 8	30
09	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	1270 3	15 9	N	N	14	14 8	30
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1379 3	19 9	N	N	17	17 8	30
*11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1296 3	34 9	N	N	31	31 8	30

HOBART RANCH		WELL #:		3168	RRCID ->	242697	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	10897 - 12507
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2968	RRCID ->	243900	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	10792 - 12649
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2269	RRCID ->	244132	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10871 - 12502
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1334 3	3 9	N	N	3	3 8	-0-
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1427 3	1 9	N	N	1	1 8	-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1323 3	2 9	N	N	2	2 8	-0-
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1258 3	2 9	N	N	2	2 8	-0-
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1523 3	2 9	N	N	2	2 8	-0-
11	1200 N	825	-0-	-375	-0-	814 3	11 9	N	N	10	10 8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
HOBART RANCH		WELL #: 1670		RRCID -> 244136		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	1390	N	1390	-0-	-0-	1367	3	23	9	N	21	21	8	-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	1360	3	19	9	N	17	17	8	-0-
08	1333	N	1297	-0-	-36	1282	3	15	9	N	14	14	8	-0-
09	1290	N	1169	-0-	-121	1157	3	12	9	N	11	11	8	-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	1351	3	14	9	N	13	13	8	-0-
11	1260	N	1087	-0-	-173	1065	3	22	9	N	20	20	8	-0-
-----														
HOBART RANCH		WELL #: 1969		RRCID -> 244137		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480					
06	2369	N	2369	-0-	-0-	2339	3	30	9	N	27	27	8	13
07	2339	N	2339	-0-	-0-	2311	3	28	9	N	25	25	8	13
08	2573	N	2020	-0-	-553	2010	3	10	9	N	9	9	8	13
09	2370	N	2035	-0-	-335	2028	3	7	9	N	6	6	8	13
10	2475	N	2475	-0-	-0-	2463	3	12	9	N	11	11	8	13
*11	2344	N	2344	-0-	-0-	2331	3	13	9	N	12	12	8	13
-----														
HOBART RANCH		WELL #: 2167		RRCID -> 244143		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444					
06	2325	N	2325	-0-	-0-	2290	3	35	9	N	32	32	8	-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	2252	3	10	9	N	9	9	8	-0-
08	2511	N	2283	-0-	-228	2260	3	23	9	N	21	21	8	-0-
09	2340	N	2181	-0-	-159	2158	3	23	9	N	21	21	8	-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	2366	3	8	9	N	7	7	8	-0-
11	2220	N	2191	-0-	-29	2177	3	14	9	N	13	13	8	-0-
-----														
HOBART RANCH		WELL #: 2169		RRCID -> 244145		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496					
06	2999	X	2999	-0-	-0-	2952	3	47	9	N	43	43	8	85
07	3131	X	3018	-0-	-113	2979	3	39	9	N	35	35	8	85
08	3131	X	2572	-0-	-559	2542	3	30	9	N	27	27	8	85
09	3081	X	3081	-0-	-0-	3051	3	30	9	N	27	27	8	85
10	3106	X	3106	-0-	-0-	3072	3	34	9	N	31	31	8	85
11	3000	X	2984	-0-	-16	2927	3	57	9	N	52	52	8	85
-----														
HOBART RANCH		WELL #: 2369		RRCID -> 245615		COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575					
06	2177	N	2177	-0-	-0-	2142	3	35	9	N	32	32	8	60
07	2208	N	2208	-0-	-0-	2183	3	25	9	N	23	23	8	60
08	2201	N	2152	-0-	-49	2130	3	22	9	N	20	20	8	60
09	2130	N	2085	-0-	-45	2061	3	24	9	N	22	22	8	60
10	2356	N	2356	-0-	-0-	2324	3	32	9	N	29	29	8	60
*11	2100	N	2100	-0-	-0-	2100	3			N	-0-			60
-----														
HOBART RANCH		WELL #: 3468		RRCID -> 245616		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590					
06	4800	X	2663	-0-	-2137	2660	3	3	9	N	3	3	8	-0-
07	4712	X	2596	-0-	-2116	2593	3	3	9	N	3	3	8	-0-
08	3968	X	2502	-0-	-1466	2498	3	4	9	N	4	4	8	-0-
09	3210	X	2371	-0-	-839	2368	3	3	9	N	3	3	8	-0-
10	3317	X	2477	-0-	-840	2475	3	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2670	X	2350	-0-	-320	2347	3	3	9	N	3	3	8	-0-
-----														
HOBART RANCH		WELL #: 2069		RRCID -> 246579		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401					
06	2294	N	2294	-0-	-0-	2260	3	34	9	N	31	31	8	-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	2565	3	35	9	N	32	32	8	-0-
08	2604	N	2469	-0-	-135	2449	3	20	9	N	18	18	8	-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	2333	3	29	9	N	26	26	8	-0-
10	2604	N	2535	-0-	-69	2499	3	36	9	N	33	33	8	-0-
11	2400	N	2266	-0-	-134	2230	3	36	9	N	33	33	8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
HOBART RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 247426		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 2567		RRCID -> 247427		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391								
06	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2867	3	64	9	N	58	58	8			37
07	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2937	3	48	9	N	44	44	8			37
08	3007 X	2675	-0-	-332	-0-	2638	3	37	9	N	34	34	8			37
09	2910 X	2906	-0-	-4	-0-	2869	3	37	9	N	34	34	8			37
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3041	3	64	9	N	58	58	8			37
*11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2860	3	72	9	N	65	65	8			37
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 2568		RRCID -> 247429		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 3668		RRCID -> 248794		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491								
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 2467		RRCID -> 248796		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 1770		RRCID -> 258704		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535								
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2082	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2102	3	28	9	N	25	25	8			-0-
08	2263 N	2064	-0-	-199	-0-	2050	3	14	9	N	13	13	8			-0-
09	2100 N	1980	-0-	-120	-0-	1968	3	12	9	N	11	11	8			-0-
10	2139 N	2103	-0-	-36	-0-	2095	3	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1973	3	37	9	N	34	34	8			-0-
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 4068		RRCID -> 258705		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445								
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH		WELL #:		3568	RRCID ->	261785	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	10811	-	12685
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2657 N	2657	-0-	-0-	2622 3	35 9		N	32	32 8			50
07		2790 N	2674	-0-	-116	2651 3	23 9		N	21	21 8			50
08		2728 N	2616	-0-	-112	2599 3	17 9		N	15	15 8			50
09		2670 N	2519	-0-	-151	2500 3	19 9		N	17	17 8			50
10		2666 N	2573	-0-	-93	2548 3	25 9		N	23	23 8			50
*11		2729 N	2729	-0-	-0-	2708 3	21 9		N	19	19 8			50

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
FLOWERS GILMAN		WELL #:		2 L	RRCID ->	065653	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7414	-	10710
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLOWERS, LOIS		WELL #:		2 L	RRCID ->	066654	COMPL. DATE	06/04/1976	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	7485	-	10784
06	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	30 1	2863 2		N	7				149
						8 9								
07	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	31 1	2804 2		N	6				155
						7 9								
08	2604 N	200	-0-	-2404	-0-	26 1	174 2		N	-0-				155
09	2880 N	83	-0-	-2797	-0-	1 1	6 2		N	69	154 1			70
						76 9								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2020

FLOWERS		WELL #:		3040	RRCID ->	122641	COMPL. DATE	07/06/1986	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10500	-	10614
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121

FLOWERS		WELL #:		5040	RRCID ->	145112	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10380	-	10494
06	1740 N	1687	-0-	-53	-0-	95 1	1592 2		N	-0-				67
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	100 1	1647 2		N	-0-				67
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	100 1	1671 2		N	-0-				67
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	100 1	1863 2		N	-0-				67
10	1736 N	1304	-0-	-432	-0-	110 1	1194 2		N	-0-				67
*11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	105 1	1748 2		N	-0-				67

FLOWERS		WELL #:		8040	RRCID ->	145208	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10498	-	10575
06	1290 N	1076	-0-	-214	-0-	150 1	926 2		N	-0-				101
07	1581 N	1205	-0-	-376	-0-	155 1	1050 2		N	-0-				101
08	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	155 1	882 2		N	-0-				101
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	150 1	907 2		N	-0-				101
10	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	155 1	922 2		N	-0-				101
*11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	150 1	1021 2		N	-0-				101

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175																	
FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755																	
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	150	1	890	2	N	-0-					64
07	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	155	1	858	2	N	-0-					64
08	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	155	1	891	2	N	-0-					64
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	150	1	846	2	N	-0-					64
10	1023	N	978	-0-	-45	-0-	155	1	823	2	N	-0-					64
11	1020	N	883	-0-	-137	-0-	150	1	733	2	N	-0-					64
-----																	
FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508																	
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					131
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-	37	1			94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
-----																	
FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530																	
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	120	1	626	2	N	-0-					197
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	125	1	617	2	N	-0-					197
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	130	1	557	2	N	-0-					197
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	120	1	585	2	N	-0-					197
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	135	1	634	2	N	-0-					197
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	120	1	527	2	N	-0-					197
-----																	
FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659																	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872 NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854																	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		//CONT.//		491872								
ARRINGTON SL		WELL #:		562H	RRCID ->	266848	COMPL. DATE	12/24/2010	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11774 - 15608	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
-----												
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE				503711								
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	042436	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10626 - 11190	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
-----												
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		2	RRCID ->	060293	COMPL. DATE	12/12/1974	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10728 - 10948	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
-----												
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		5	RRCID ->	086701	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10600 - 10871	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
-----												
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		6	RRCID ->	087999	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF.10734 - 10960	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
-----												
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		7	RRCID ->	147287	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10662 - 10890	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83 1	-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
				PLUGGED AND ABANDONED	06/22/2020 - P/A 06/22/20							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE //CONT.// 503711  
 RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2340 N	2274	-0-	-66	-0-	17	1 9	2256	2	N	15			230
07	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	13	1 9	2322	2	N	12	34	1	208
08	2356 N	2047	-0-	-309	-0-	15	1 9	2031	2	N	14			222
09	2280 N	2197	-0-	-83	-0-	19	1 9	2177	2	N	17			239
10	2325 N	2296	-0-	-29	-0-	17	2 9	2277	2	N	15			254
*11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	18	5 9	2372	2	N	16			270

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473  
 RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

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

POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1868	2 9	11	9	N	10			145
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1691	2 9	8	9	N	7			152
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1893	2 9	14	9	N	13			165
09	1710 N	1615	-0-	-95	-0-	1604	2 9	11	9	N	10			175
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1796	2 9	13	9	N	12			187
*11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1761	2 9	9	9	N	8			195

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

06	2730 X	2725	-0-	-5	-0-	30	1 9	2648	2	N	43	189	1	136
07	3069 X	2747	-0-	-322	-0-	31	1 9	2699	2	N	15			151
08	3069 X	2799	-0-	-270	-0-	31	1 9	2715	2	N	48			199
09	2970 X	2803	-0-	-167	-0-	30	1 9	2743	2	N	27			226
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	30	1 9	3112	2	N	36			262
*11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	30	1 9	3232	2	N	7			269

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

06	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	30	1 9	1067	2	N	9			214
07	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	30	1 9	1091	2	N	6			220
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	31	1 9	1102	2	N	19			239
09	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	30	1 9	1007	2	N	6			245
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	30	1 9	1083	2	N	16	186	1	75
11	1110 N	1061	-0-	-49	-0-	30	1 9	1031	2	N	-0-			75

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
HOOVER			WELL #: M 2		RRCID -> 229577			COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	2280 N	2277	-0-	-3	-0-	30	1	2233	2	N	13			104
						14	9							
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	31	1	2284	2	N	25			129
						28	9							
08	2387 N	2328	-0-	-59	-0-	31	1	2280	2	N	15			144
						17	9							
09	2280 N	2168	-0-	-112	-0-	30	1	2119	2	N	17			161
						19	9							
10	2356 N	2136	-0-	-220	-0-	30	1	2087	2	N	17			178
						19	9							
11	2250 N	2212	-0-	-38	-0-	30	1	2154	2	N	25			203
						28	9							
-----														
BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #: 2231		RRCID -> 230236			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555			
06	1890 N	1861	-0-	-29	-0-	29	1	1814	2	N	16			197
						18	9							
07	1953 N	1921	-0-	-32	-0-	31	1	1862	2	N	25			222
						28	9							
08	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	31	1	1845	2	N	18			240
						20	9							
09	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	30	1	1730	2	N	14	182 1		72
						15	9							
10	1922 N	1845	-0-	-77	-0-	31	1	1800	2	N	13			85
						14	9							
11	1830 N	1783	-0-	-47	-0-	30	1	1721	2	N	29			114
						32	9							
-----														
BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #: 2232		RRCID -> 230336			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596			
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	30	1	2153	2	N	10			134
						11	9							
07	2294 N	2274	-0-	-20	-0-	31	1	2225	2	N	16			150
						18	9							
08	2356 N	2213	-0-	-143	-0-	31	1	2167	2	N	14			164
						15	9							
09	2190 N	2007	-0-	-183	-0-	30	1	1968	2	N	8			172
						9	9							
10	2263 N	2144	-0-	-119	-0-	30	1	2097	2	N	15			187
						17	9							
*11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	30	1	2090	2	N	20			207
						22	9							
-----														
CHARLES E. BROWN ET AL "B"			WELL #: 2222		RRCID -> 232357			COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610			
06	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	29	1	1011	2	N	6			166
						7	9							
07	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	31	1	1045	2	N	5			171
						6	9							
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	2	N	12			183
						13	9							
09	1050 N	989	-0-	-61	-0-	30	1	953	2	N	5			188
						6	9							
10	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	31	1	996	2	N	-0-			188
						30	1	955	2	N	-0-			188

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
HOOVER		WELL #: M 3		RRCID -> 232408		COMPL. DATE 10/17/2007				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	27	1	2011	2	N	32			173
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	35	9	2224	2	N	31			204
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	34	9	2107	2	N	34			238
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	31	1	2035	2	N	9	186	1	61
10	2294 N	2188	-0-	-106	-0-	37	9	2125	2	N	29			90
11	2100 N	2053	-0-	-47	-0-	30	1	1995	2	N	25			115
						28	9							
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2233		RRCID -> 232967		COMPL. DATE 11/08/2007				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432				
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	29	1	908	2	N	26	193	1	56
07	899 N	865	-0-	-34	-0-	29	9	835	2	N	-0-			56
08	899 N	818	-0-	-81	-0-	30	1	780	2	N	6			62
09	870 N	730	-0-	-140	-0-	31	1	683	2	N	15			77
10	868 N	758	-0-	-110	-0-	7	9	715	2	N	12			89
11	780 N	709	-0-	-71	-0-	30	1	670	2	N	8			97
						13	9							
						30	1							
						9	9							
SHALLER, FRANK		WELL #: 21		RRCID -> 234763		COMPL. DATE 02/14/2008				TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694				
06	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	29	1	2562	2	N	15			152
07	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	17	9	2833	2	N	13			165
08	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	31	1	2797	2	N	24			189
09	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	14	9	2674	2	N	26			215
10	2883 N	2789	-0-	-94	-0-	30	1	2735	2	N	22	192	1	45
11	2760 N	2599	-0-	-161	-0-	29	9	2547	2	N	22			67
						30	1							
						24	9							
						28	1							
						24	9							
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2234		RRCID -> 235283		COMPL. DATE 01/10/2008				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588				
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	30	1	523	2	N	5			156
07	589 N	560	-0-	-29	-0-	6	9	527	2	N	2			158
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	8			166
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	2	9	485	2	N	5			171
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	30	1	507	2	N	7			178
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	6	9	482	2	N	5			183
						8	9							
						30	1							
						6	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2235	RRCID ->	235961	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10386	- 10590	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	30	1	310	2	N	-0-	241
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	31	1	320	2	N	-0-	241
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	N	-0-	241
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	N	-0-	241
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	N	-0-	241
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	N	-0-	241

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2236	RRCID ->	236873	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10288	- 10530	
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	30	1	885	2	N	13	167
07	992	N	954	-0-	-38	-0-	31	1	921	2	N	2	169
08	992	N	948	-0-	-44	-0-	31	1	900	2	N	15	184
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	30	1	848	2	N	8	192
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	30	1	877	2	N	12	204
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	29	1	849	2	N	11	215

HOOVER		WELL #:		M 4	RRCID ->	236877	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10624	- 10815	
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	30	1	558	2	N	5	206
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	31	1	555	2	N	-0-	206
08	620	N	536	-0-	-84	-0-	31	1	505	2	N	-0-	206
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	30	1	547	2	N	2	208
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	31	1	530	2	N	-0-	208
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	30	1	440	2	N	-0-	208

BROWN, J. T. ET AL "B"		WELL #:		41	RRCID ->	241158	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10290	- 10418	
06	2760	N	2644	-0-	-116	-0-	30	1	2579	2	N	32	160
07	2821	N	2735	-0-	-86	-0-	31	1	2663	2	N	37	197
08	2852	N	2743	-0-	-109	-0-	31	1	2676	2	N	33	230
09	2640	N	2458	-0-	-182	-0-	30	1	2393	2	N	32	188 1 74
10	2728	N	2714	-0-	-14	-0-	30	1	2655	2	N	26	100
*11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	30	1	2573	2	N	37	137

SHALLER, FRANK		WELL #:		22	RRCID ->	241708	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	10805	PERF.10411	- 10610	
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	30	1	2889	2	N	32	230
07	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	30	1	2957	2	N	20	250
08	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	31	1	2997	2	N	39	185 1 104
09	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	30	1	2862	2	N	34	138
10	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	30	1	2889	2	N	31	169
*11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	30	1	2920	2	N	32	201

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	915	-0-	-45	-0-	29	1	875	2	N	10			180
						11	9							
07	992 N	979	-0-	-13	-0-	31	1	940	2	N	7			187
						8	9							
08	992 N	967	-0-	-25	-0-	31	1	927	2	N	8			195
						9	9							
09	930 N	891	-0-	-39	-0-	30	1	857	2	N	4			199
						4	9							
10	992 N	948	-0-	-44	-0-	30	1	910	2	N	7			206
						8	9							
*11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	30	1	922	2	N	1			207
						1	9							

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

06	2370 N	2354	-0-	-16	-0-	30	1	2280	2	N	40			196
						44	9							
07	2418 N	2411	-0-	-7	-0-	31	1	2339	2	N	37			233
						41	9							
08	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	31	1	2348	2	N	37	186	1	84
						41	9							
09	2340 N	2265	-0-	-75	-0-	30	1	2204	2	N	28			112
						31	9							
10	2418 N	2312	-0-	-106	-0-	31	1	2239	2	N	38			150
						42	9							
11	2340 N	2184	-0-	-156	-0-	30	1	2108	2	N	42			192
						46	9							

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600

06	990 N	983	-0-	-7	-0-	30	1	945	2	N	7			167
						8	9							
07	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	31	1	989	2	N	8			175
						9	9							
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	31	1	983	2	N	15			190
						17	9							
09	990 N	956	-0-	-34	-0-	30	1	918	2	N	7			197
						8	9							
10	1023 N	955	-0-	-68	-0-	30	1	918	2	N	6			203
						7	9							
11	990 N	973	-0-	-17	-0-	30	1	929	2	N	13			216
						14	9							

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	30	1	2510	2	N	16			206
						18	9							
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	31	1	2579	2	N	16			222
						18	9							
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	31	1	2558	2	N	15			237
						17	9							
09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	30	1	2507	2	N	17			254
						19	9							
10	2635 N	2459	-0-	-176	-0-	31	1	2415	2	N	12	183	1	83
						13	9							
11	2520 N	2438	-0-	-82	-0-	30	1	2380	2	N	25			108
						28	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
SHALLER, FRANK		WELL #:		24	RRCID ->	249906	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10448 - 10638				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				134
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				134
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				134
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2237	RRCID ->	253038	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10359 - 10560				
06		960 N	945	-0-	-15	-0-	30	1	906	2	N	8				122
07		961 N	877	-0-	-84	-0-	31	1	837	2	N	8				130
08		961 N	894	-0-	-67	-0-	31	1	855	2	N	7				137
09		960 N	851	-0-	-109	-0-	30	1	813	2	N	7				144
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	29	1	850	2	N	10				154
*11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	847	2	N	10				164

DUMLER		WELL #:		21H	RRCID ->	258542	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	11335 - 12912				
06		8160 X	4772	-0-	-3388	-0-	22	1	4696	2	N	49				325
07		8432 X	4037	-0-	-4395	-0-	27	1	3964	2	N	42				367
08		7347 X	3995	-0-	-3352	-0-	28	1	3931	2	N	33				400
09		7110 X	4611	-0-	-2499	-0-	30	1	4454	2	N	115	358	1		157
10		5611 X	3457	-0-	-2154	-0-	18	1	3404	2	N	32				189
11		4770 X	3380	-0-	-1390	-0-	17	1	3305	2	N	53				242

FRANK SHALLER		WELL #:		25H	RRCID ->	258648	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	10491	PERF.	11003 - 13546				
06		3930 X	57	-0-	-3873	-0-	6	1	51	2	N	-0-				221
07		4123 X	194	-0-	-3929	-0-	21	1	173	2	N	-0-				221
08		4123 X	313	-0-	-3810	-0-	31	1	282	2	N	-0-				221
09		3990 X	350	-0-	-3640	-0-	30	1	320	2	N	-0-				221
10		731 X	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-				221
*11		393 X	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	-0-				221

DUMLER		WELL #:		22	RRCID ->	258659	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	12018 - 12542				
06		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	30	1	1669	2	N	20				189
07		1829 N	1767	-0-	-62	-0-	31	1	1716	2	N	18				207
08		1798 N	1535	-0-	-263	-0-	27	1	1494	2	N	13				220
09		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	30	1	1697	2	N	21				241
10		1767 N	1617	-0-	-150	-0-	29	1	1574	2	N	13	177	1		77
*11		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	30	1	1708	2	N	27				104

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2238H		RRCID -> 260402		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 10292		PERF.10691 - 11622		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	660 N	609	-0-	-51	-0-	30	1	579	2	N	-0-	80
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	N	-0-	80
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-	80
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	759	2	N	7	87
						8	9					
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	N	12	99
						13	9					
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	5	104
						6	9					

J. T. BROWN ET AL "B"		WELL #: 42H		RRCID -> 260449		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 10324		PERF.10748 - 13765		
06	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	30	1	10042	2	N	124	171
						136	9					
07	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	31	1	9558	2	N	79	250
						87	9					
08	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	31	1	8844	2	N	94	154
						103	9					
09	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	30	1	7817	2	N	78	232
						86	9					
10	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	29	1	8039	2	N	73	115
						80	9					
*11	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	30	1	7775	2	N	66	181
						73	9					

FRANK SHALLER		WELL #: 26H		RRCID -> 260454		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10929 - 14608		
06	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	30	1	4132	2	N	83	196
						91	9					
07	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	31	1	4259	2	N	75	271
						83	9					
08	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	31	1	4259	2	N	62	149
						68	9					
09	4260 X	4091	-0-	-169	-0-	30	1	4003	2	N	53	202
						58	9					
10	4402 X	4207	-0-	-195	-0-	30	1	4102	2	N	68	270
						75	9					
11	4260 X	4174	-0-	-86	-0-	30	1	4080	2	N	58	134
						64	9					

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #: 2212H		RRCID -> 262714		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 10391		PERF.10604 - 12785		
06	3840 X	3443	-0-	-397	-0-	30	1	3388	2	N	23	281
						25	9					
07	4247 X	3282	-0-	-965	-0-	29	1	3223	2	N	27	308
						30	9					
08	4247 X	3623	-0-	-624	-0-	30	1	3581	2	N	11	134
						12	9					
09	4110 X	3284	-0-	-826	-0-	30	1	3232	2	N	20	154
						22	9					
10	3999 X	3948	-0-	-51	-0-	31	1	3878	2	N	35	189
						39	9					
*11	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	30	1	4043	2	N	42	231
						46	9					



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #: 3H		RRCID -> 274559		COMPL. DATE 01/04/2014			TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	29 1	1598 2	N	39			234
07	1891 N	1808	-0-	-83	-0-	43 9	1733 2	N	40	189 1		85
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	44 9	1738 2	N	44			129
09	1680 N	1524	-0-	-156	-0-	31 1	1465 2	N	26			155
10	1798 N	1587	-0-	-211	-0-	48 9	1511 2	N	47			202
11	1770 N	1645	-0-	-125	-0-	30 1	1580 2	N	33			235
						29 9						
						24 1						
						52 9						
						36 9						

WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #: 4HW		RRCID -> 276512		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293			
06	13830 X	13076	-0-	-754	-0-	30 1	12890 2	N	142	368 1		219
07	13919 X	13312	-0-	-607	-0-	156 9	13137 2	N	131	186 1		164
08	13640 X	12750	-0-	-890	-0-	31 1	12570 2	N	135			299
09	13170 X	12041	-0-	-1129	-0-	144 9	11871 2	N	127	189 1		237
10	13609 X	12124	-0-	-1485	-0-	31 1	11964 2	N	117			354
11	13080 X	11790	-0-	-1290	-0-	149 9	11608 2	N	138	185 1		307
						30 1						
						152 9						

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2239HW		RRCID -> 276524		COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169			
06	14490 X	14011	-0-	-479	-0-	30 1	13853 2	N	116	187 1		266
07	14601 X	14283	-0-	-318	-0-	128 9	14133 2	N	108	188 1		186
08	14570 X	14113	-0-	-457	-0-	31 1	13959 2	N	112			298
09	14100 X	13464	-0-	-636	-0-	119 9	13317 2	N	106	188 1		216
10	14570 X	13063	-0-	-1507	-0-	31 1	12924 2	N	98			314
11	14010 X	13352	-0-	-658	-0-	123 9	13200 2	N	112	190 1		236
						108 9						
						29 1						
						123 9						

OIL TACTICS OF OKLAHOMA		620814		RRCID -> 054715		COMPL. DATE 12/15/1972			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632			
THORNE		WELL #:										
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
		PLUGGED AND ABANDONED		07/02/1998								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574										
8333 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	266306	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5707	PERF. 4345 - 5641		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486										
ROSS, A. A.				WELL #:	1	RRCID ->	036952	COMPL. DATE	08/04/1965	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10786 - 11157		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3			N	-0-			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-			-0-

GULF-MESA SAPPINGTON				WELL #:	2	RRCID ->	067476	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10700 - 11120		
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-		3168 3	52 9	N	47				154
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-		3200 3	61 9	N	55				209
08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-		2927 3	34 9	N	31	187 1			53
09	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-		2132 3	22 9	N	20				73
*10	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-		1591 3	20 9	N	18				91
11	1230 X	956	-0-	-274	-0-		953 3	3 9	N	3				94

ROSS, A. A.				WELL #:	4071	RRCID ->	068315	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10694 - 11048		
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			100
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-			100
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 3			N	-0-			100
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3			N	-0-			100
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-			100
11	30 N	2	-0-	-28	-0-		2 3			N	-0-			100

ROSS, A. A.				WELL #:	3071	RRCID ->	068955	COMPL. DATE	11/02/1976	TOTAL DEPTH	11167	PERF.10810 - 11060		
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-		1945 3	24 9	N	22				167
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		1977 3	11 9	N	10				177
08	2077 N	1886	-0-	-191	-0-		1872 3	14 9	N	13				190
09	1980 N	1923	-0-	-57	-0-		1909 3	14 9	N	13				203
10	1984 N	1909	-0-	-75	-0-		1901 3	8 9	N	7				210
11	1830 N	1789	-0-	-41	-0-		1774 3	15 9	N	14				224

ROSS, A. A.				WELL #:	5071	RRCID ->	081934	COMPL. DATE	02/12/1978	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10690 - 10996		
06	3180 X	2694	-0-	-486	-0-		2659 3	35 9	N	32				271
07	3286 X	2720	-0-	-566	-0-		2688 3	32 9	N	29				300
08	2945 X	2742	-0-	-203	-0-		2708 3	34 9	N	31	186 1			145
09	2850 X	2566	-0-	-284	-0-		2542 3	24 9	N	22				167
10	2883 X	2403	-0-	-480	-0-		2381 3	22 9	N	20				187
11	2700 X	2265	-0-	-435	-0-		2243 3	22 9	N	20				207

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486														
ROSS, A. A.		WELL #: 7071		RRCID -> 085087		COMPL. DATE 09/16/1979			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-				48
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-				48
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-				48
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-				48
10	961 N	908	-0-	-53	-0-	-0-	908	3			N	-0-				48
11	930 N	800	-0-	-130	-0-	-0-	800	3			N	-0-				48
-----																
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 086073		COMPL. DATE 11/28/1979			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854							
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	3	31	9	N	28				350
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	3	30	9	N	27				377
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	3	17	9	N	15	187	1		205
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	3	13	9	N	12				217
*10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	3	34	9	N	31				248
*11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	3	13	9	N	12				260
-----																
ROSS A.A.		WELL #: 6071		RRCID -> 087997		COMPL. DATE 10/26/1979			TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064							
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	3	3	9	N	3				276
07	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	-0-	1205	3			N	-0-				276
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	3	34	9	N	31				307
09	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	-0-	1047	3	25	9	N	23				330
10	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	-0-	1115	3			N	-0-				330
11	1260 N	1176	-0-	-84	-0-	-0-	1165	3	11	9	N	10	194	1		146
-----																
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 115069		COMPL. DATE 12/01/1984			TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000							
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-				-0-
07	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	-0-	1723	3			N	-0-				-0-
08	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	-0-	1713	3			N	-0-				-0-
09	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	-0-	1650	3			N	-0-				-0-
10	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	-0-	1680	3			N	-0-				-0-
11	1650 N	1581	-0-	-69	-0-	-0-	1581	3			N	-0-				-0-
-----																
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 215197		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ROSS, A. A.		WELL #: 1171		RRCID -> 219116		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459							
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	-0-	2888	3	28	9	N	25	190	1		53
07	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	-0-	2641	3	10	9	N	9				62
08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	3010	3	4	9	N	4				66
09	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	2920	3	10	9	N	9				75
*10	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	3	12	9	N	11				86
*11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	3	7	9	N	6				92
-----																
ROSS, A.A.		WELL #: 1071D		RRCID -> 219911		COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145							
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

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

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

06	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2667	3	22	9	N	20					128
07	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2776	3	23	9	N	21					149
08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2875	3	17	9	N	15					164
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2684	3	36	9	N	33					197
10	2790 N	2677	-0-	-113	-0-	2670	3	7	9	N	6					203
11	2790 N	2639	-0-	-151	-0-	2609	3	30	9	N	27	192	1			38

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
ARRINGTON		WELL #:		1055	RRCID ->	153137	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10555 -	10756				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
-----																
DEVIN		WELL #:		1	RRCID ->	169394	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	13695	PERF.10573 -	12678				
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	2124	2	37	9	N	34				131
07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	2077	2	25	9	N	23				154
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2164	2	29	9	N	26	147	1		33
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	2003	2	30	9	N	27				60
*10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2	12	9	N	11				71
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	-0-					N	NO RPT				71
-----																
ROGERS		WELL #:		461	RRCID ->	228481	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	11702	PERF.10194 -	10910				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				118
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				118
-----																
SHELL FEE 51		WELL #:		2	RRCID ->	242772	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12716	PERF.10870 -	12613				
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	N	7				111
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2	15	9	N	14				125
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2	14	9	N	13	72	1		66
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				66
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT				66
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				66
-----																
SHELL FEE 51		WELL #:		3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10870 -	12539				
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2	13	9	N	12				130
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2	21	9	N	19				149
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	N	2	121	1		30
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	-0-	368	2	9	9	N	8				38
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT				38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
-----																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	166236	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	11333	PERF. 7879 -	11073				
HOBART RANCH																
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
-----																
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/28/2017																

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

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

BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

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

LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2019 - P/A 05/22/19

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					117
07	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					117
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					117
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					117
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					117
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					117

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
LOCKE -35-		WELL #:		3	RRCID ->	059078	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10313	- 10469			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

FLOWERS -C-		WELL #:		1048 T	RRCID ->	059467	COMPL. DATE	07/10/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7720	- 11089
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	435	1	14	9	N	13	13
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	435	1	14	9	N	13	26

ABRAHAM -A-		WELL #:		1026	RRCID ->	060716	COMPL. DATE	01/20/1975	TOTAL DEPTH	12904	PERF.10834	- 11306
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-	105
07	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-	105
08	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-	105
09	810 N	694	-0-	-116	-0-	694	3			N	-0-	105
10	837 N	711	-0-	-126	-0-	711	3			N	-0-	105
*11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-	105

FLOWERS -B-		WELL #:		2047 L	RRCID ->	061128	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10773	- 11006
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		6046	RRCID ->	061281	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838	- 10902
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019 - P/A 06/13/19												

NORRIS -A-		WELL #:		1028	RRCID ->	061635	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10759	- 10838
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	701	3	12	9	N	11	90
07	868 N	798	-0-	-70	-0-	787	3	11	9	N	10	100
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	799	3	6	9	N	5	105
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	766	3	10	9	N	9	114
10	806 N	767	-0-	-39	-0-	761	3	6	9	N	5	119
11	780 N	730	-0-	-50	-0-	719	3	11	9	N	10	129

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
LOCKE		WELL #:		1035	RRCID ->	062934	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	9937 - 10468		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

ETHEREDGE A		WELL #:		7046L	RRCID ->	063866	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10790 - 11002
06	570 N	256	-0-	-314	-0-	256	3			N	-0-	-0-
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-	-0-
08	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-	-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-	-0-
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-	-0-
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-	-0-

FLOWERS -B-		WELL #:		3047 L	RRCID ->	068954	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10782 - 11012
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15

FLOWERS -B-		WELL #:		4047	RRCID ->	073121	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	11063	PERF.	10671 - 10904
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1513	3	8 9	N	7		147
07	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1542	3	7 9	N	6		153
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1537	3	6 9	N	5		158
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1535	3	8 9	N	7		165
10	1550 N	1542	-0-	-8	-0-	1510	3	32 9	N	29		194
11	1500 N	1465	-0-	-35	-0-	1457	3	8 9	N	7		201

ETHEREDGE A		WELL #:		9046L	RRCID ->	074705	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10715 - 11000
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22

GEORGE -A-		WELL #:		3045	RRCID ->	076746	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	11067	PERF.	10624 - 10898
06	960 N	829	-0-	-131	-0-	829	3			N	-0-	211
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	880	3	7 9	N	6		217
08	961 N	853	-0-	-108	-0-	850	3	3 9	N	3	183 1	37
09	840 N	620	-0-	-220	-0-	620	3			N	-0-	37
10	899 N	580	-0-	-319	-0-	580	3			N	-0-	37
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	845	3	9 9	N	8		45

GEORGE -B-		WELL #:		2028 L	RRCID ->	077920	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	11054	PERF.	10662 - 10905
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY ETHEREDGE A		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1046L		RRCID -> 078671		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
-----											
GEORGE -A-		WELL #: 4045		RRCID -> 079976		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981			
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		7
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-		7
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3	N	-0-		7
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3	N	-0-		7
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-		7
*11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3	N	-0-		7
-----											
GEORGE -B-		WELL #: 3 L		RRCID -> 080679		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROCK -A-		WELL #: 4063		RRCID -> 084753		COMPL. DATE 08/22/1979		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
-----											
ETHEREDGE A		WELL #: 8046		RRCID -> 084925		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989			
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	3	N	-0-		100
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-		100
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-		100
09	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	3	N	-0-		100
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3	N	-0-		100
11	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	3	N	-0-		100
-----											
FLOWERS -C-		WELL #: 2048		RRCID -> 085566		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046			
06	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	1267	3	8 9	N	7	120
07	1364 N	1177	-0-	-187	-0-	1177	3		N	-0-	120
08	1333 N	1052	-0-	-281	-0-	1043	3	9 9	N	8	128
09	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	1180	3		N	-0-	128
10	1178 N	639	-0-	-539	-0-	635	3	4 9	N	4	132
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-	132
-----											
ABRAHAM -A-		WELL #: 2026		RRCID -> 086621		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----													
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
GEORGE -B-		WELL #:		4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10694 -	10964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	450 1	1361 3	N	-0-			92
07		1860 N	1843	-0-	-17	-0-	465 1	1356 3	N	20			112
							22 9						
08		1829 N	1796	-0-	-33	-0-	465 1	1318 3	N	12			124
							13 9						
09		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	450 1	1374 3	N	10			134
							11 9						
10		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	465 1	1359 3	N	23			157
							25 9						
*11		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	450 1	1333 3	N	10			167
							11 9						
-----													
GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10631 -	10658	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NORRIS -A-		WELL #:		2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10721 -	10971	
06		570 N	564	-0-	-6	-0-	558 3	6 9	N	5			56
07		620 N	566	-0-	-54	-0-	560 3	6 9	N	5			61
08		589 N	564	-0-	-25	-0-	562 3	2 9	N	2			63
09		570 N	530	-0-	-40	-0-	516 3	14 9	N	13			76
10		558 N	556	-0-	-2	-0-	549 3	7 9	N	6			82
*11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	544 3	10 9	N	9			91
-----													
FLOWERS -B-		WELL #:		6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF. N/A		
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1236 3	17 9	N	15			132
07		1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236 3		N	-0-			132
08		1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226 3		N	-0-			132
09		1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1149 3	11 9	N	10			142
10		1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1149 3	11 9	N	10			152
*11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1221 3	14 9	N	13			165
-----													
ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778 -	10998	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FLOWERS -224-		WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10602 -	10658	
06		1440 N	1425	-0-	-15	-0-	450 1	975 3	N	-0-			-0-
07		1488 N	1475	-0-	-13	-0-	465 1	1010 3	N	-0-			-0-
08		1488 N	1091	-0-	-397	-0-	465 1	626 3	N	-0-			-0-
09		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			-0-
10		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARRUTH		WELL #:		1043	RRCID ->	101513	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10182 - 10501				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ABRAHAM -A-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10775 - 11045				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
-----															
FLOWERS		WELL #:		5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10596 - 10706				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FLOWERS		WELL #:		8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10520 - 10634				
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-				-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-				-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-				-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-				-0-
10	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-				-0-
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-				-0-
-----															
LOCKE -42-		WELL #:		4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10368 - 10405				
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1614	3	14	9	N	13				75
07	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1600	3	14	9	N	13				88
08	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1632	3	11	9	N	10				98
09	1620 N	1577	-0-	-43	-0-	1564	3	13	9	N	12				110
10	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	1568	3	17	9	N	15				125
11	1590 N	1450	-0-	-140	-0-	1436	3	14	9	N	13				138
-----															
ABRAHAM -A-		WELL #:		3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10738 - 10985				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ETHEREDGE A		WELL #:		3046X	RRCID ->	128244	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10726 - 11016				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10546 - 10843
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		1162	3			142
07	1178 N	1149	-0-	-29	-0-		1134	3	15 9		156
08	1178 N	1067	-0-	-111	-0-		1067	3			156
09	1140 N	895	-0-	-245	-0-		895	3			156
10	1147 N	775	-0-	-372	-0-		775	3			156
11	1020 N	1009	-0-	-11	-0-		1009	3			156
-----											
NORRIS -A-		WELL #:		3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10822 - 11018
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1728	3	9 9		166
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		1694	3	11 9		176
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		1702	3	10 9		185
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		1761	3	20 9		203
10	1643 N	1631	-0-	-12	-0-		1621	3	10 9		212
*11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		1601	3	15 9	195 1	31
-----											
HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.10910 - 10970
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
-----											
GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10632 - 10878
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						21
-----											
ETHEREDGE A		WELL #:		1146L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10774 - 10998
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
-----											
FLOWERS -B-		WELL #:		7047	RRCID ->	140811	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10926 - 11028
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-		844	3			95
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-		931	3			95
08	806 N	776	-0-	-30	-0-		776	3			95
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-		858	3			95
10	930 N	913	-0-	-17	-0-		913	3			95
*11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1061	3			95
-----											
LOCKE -42-		WELL #:		5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10322 - 10490
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-						108
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						108

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
LOCKE -42-		WELL #: 6		RRCID -> 145115		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			57
07	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	3	N	-0-			57
08	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	3	N	-0-			57
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3	N	-0-			57
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3	N	-0-			57
11	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	3	N	-0-			57
-----												
LOCKE -35-		WELL #: 7		RRCID -> 145159		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489				
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	896	3	6 9 N	5			42
07	930 N	928	-0-	-2	-0-	921	3	7 9 N	6			48
08	992 N	838	-0-	-154	-0-	836	3	2 9 N	2			50
09	900 N	831	-0-	-69	-0-	822	3	9 9 N	8			58
10	930 N	715	-0-	-215	-0-	711	3	4 9 N	4			62
11	810 N	698	-0-	-112	-0-	691	3	7 9 N	6			68
-----												
LOCKE -35-		WELL #: 6		RRCID -> 145161		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
-----												
LOCKE -35-		WELL #: 4		RRCID -> 145169		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525				
06	840 N	814	-0-	-26	-0-	814	3	N	-0-			30
07	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	3	N	-0-			30
08	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	3	N	-0-			30
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	780	3	N	-0-			30
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			30
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-			30
-----												
LOCKE -35-		WELL #: 8		RRCID -> 145342		COMPL. DATE 05/04/1993		TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOCKE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 146092		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
-----												
LOCKE -35-		WELL #: 5		RRCID -> 146303		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
LOCKE -42-		WELL #:		8	RRCID ->	146779	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10360 - 10456				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS		WELL #:		9	RRCID ->	148020	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10550 - 10726				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

FLOWERS		WELL #:		10	RRCID ->	148021	COMPL. DATE	11/09/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10522 - 10602				
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-				88
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-				88
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-				88
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-				88
10	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	1254	3	8	9	N	7				95
*11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1662	3	31	9	N	28				123

ATKINSON		WELL #:		2043	RRCID ->	157865	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10442 - 10528				
06	2460 N	1829	-0-	-631	-0-	459	1	1370	3	N	-0-				17
07	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	474	1	2491	3	N	-0-				17
08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	474	1	2238	3	N	-0-				17
09	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	459	1	2130	3	N	-0-				17
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	474	1	2155	3	N	-0-				17
11	2520 N	2355	-0-	-165	-0-	459	1	1895	3	N	1				18
						1	9								

FLOWERS -C-		WELL #:		5048-L	RRCID ->	179452	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10875 - 11096				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROCK -A-		WELL #:		6063	RRCID ->	180454	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	12303	PERF. 4290 - 6370				
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
FLOWERS "B"		WELL #: 8047L		RRCID -> 181441		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GEORGE -A-		WELL #: 7045L		RRCID -> 183972		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FLOWERS		WELL #: 11		RRCID -> 196915		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636				
06	960 N	886	-0-	-74	-0-	886	3		N	-0-		31
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-		31
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-		31
09	900 N	867	-0-	-33	-0-	867	3		N	-0-		31
10	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	3		N	-0-		31
11	870 N	819	-0-	-51	-0-	819	3		N	-0-		31
-----												
FLOWERS		WELL #: 12		RRCID -> 202941		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636				
06	1620 N	1457	-0-	-163	-0-	1457	3		N	-0-		60
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-		60
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-		60
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-		60
10	1643 N	1517	-0-	-126	-0-	1515	3	2 9	N	2		62
*11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1609	3	14 9	N	13		75
-----												
FLOWERS 224		WELL #: 13		RRCID -> 211457		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567				
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-		13
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-		13
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-		13
09	840 N	827	-0-	-13	-0-	827	3		N	-0-		13
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-		13
*11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-		13
-----												
FLOWERS		WELL #: 15		RRCID -> 211459		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610				
06	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	1209	3		N	-0-		-0-
07	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3		N	-0-		-0-
08	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	3		N	-0-		-0-
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-		-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-		-0-
11	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211	3		N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY JARVIS "A"		//CONT.// //CONT.//	40311 200 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY JARVIS "A"		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
		//CONT.//	877099													
		WELL #:	1	RRCID ->	234785	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10178	-	10336			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
-----																
LINDLEY, J. B.		WELL #:	5	RRCID ->	241697	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10458	-	10521			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2019 - P/A 04/23/19																
-----																
FRANK SHALLER "B"		WELL #:		RRCID ->	245466	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10088	-	10660			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014																
-----																
JARVIS "A"		WELL #:	4	RRCID ->	248077	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10160	-	10310			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
-----																
BROWN "B"		WELL #:	11	RRCID ->	250570	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10166	-	10352			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
-----																
FRANK SHALLER "A"		WELL #:	4	RRCID ->	250594	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10239	-	11247			
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	3	6	9	N	5	190	1			72
07	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	1578	3	12	9	N	11					83
08	1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1624	3	14	9	N	13					96
09	1590 N	1570	-0-	-20	-0-	1552	3	18	9	N	16					112
10	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1554	3	24	9	N	22					134
11	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	1515	3	21	9	N	19					153



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

06	5220	X	4853	-0-	-367	-0-	4765	3	88	9	N	80	183	1			311
07	5394	X	4857	-0-	-537	-0-	4767	3	90	9	N	82	180	1			213
08	5394	X	4812	-0-	-582	-0-	4727	3	85	9	N	77					290
09	4950	X	4453	-0-	-497	-0-	4395	3	58	9	N	53	179	1			164
10	5084	X	4549	-0-	-535	-0-	4458	3	91	9	N	83					247
11	4860	X	4670	-0-	-190	-0-	4574	3	96	9	N	87	187	1			147

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

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

J. T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

06	6000	X	5848	-0-	-152	-0-	5770	3	78	9	N	71	189	1			192
07	6200	X	6005	-0-	-195	-0-	5928	3	77	9	N	70					262
08	6138	X	5995	-0-	-143	-0-	5929	3	66	9	N	60	188	1			134
09	5940	X	5561	-0-	-379	-0-	5513	3	48	9	N	44					178
10	6076	X	5316	-0-	-760	-0-	5246	3	70	9	N	64					242
11	5850	X	5153	-0-	-697	-0-	5142	3	11	9	N	10	188	1			64

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
SHALLER, FRANK "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	262269	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10277	- 14555	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4273	3	281	9	N	255	161 1	331
07	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4333	3	140	9	N	127	180 1	278
08	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4351	3	129	9	N	117	193 1	202
09	4560 X	4325	-0-	-235	-0-	4178	3	147	9	N	134	190 1	146
10	4712 X	4022	-0-	-690	-0-	3953	3	69	9	N	63		209
11	4560 X	4408	-0-	-152	-0-	4212	3	196	9	N	178	191 1	196
-----													
BROWN B		WELL #:		12	RRCID ->	262421	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10225	- 10395	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77 1	46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
-----													
SHALLER, FRANK		WELL #:		6	RRCID ->	262856	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10430	- 11357	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
-----													
JARVIS "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	263248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10161	PERF.10687	- 13782	
06	4290 X	1397	-0-	-2893	-0-	1303	3	94	9	N	85	191 1	247
07	4433 X	1458	-0-	-2975	-0-	1366	3	92	9	N	84		331
08	4433 X	1522	-0-	-2911	-0-	1434	3	88	9	N	80	190 1	221
09	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4069	3	92	9	N	84		305
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3930	3	68	9	N	62	189 1	178
*11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3933	3	123	9	N	112		290
-----													
KING "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265279	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10348	- 13964	
06	4050 X	3921	-0-	-129	-0-	3844	3	77	9	N	70	179 1	158
07	4185 X	4054	-0-	-131	-0-	3989	3	65	9	N	59		217
08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4131	3	98	9	N	89	182 1	124
09	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	3950	3	78	9	N	71		195
10	4123 X	3963	-0-	-160	-0-	3866	3	97	9	N	88		283
11	4080 X	3744	-0-	-336	-0-	3659	3	85	9	N	77	179 1	181
-----													
TUBB "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	266238	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10813	- 14717	
06	1650 N	1642	-0-	-8	-0-	1591	3	51	9	N	46	191 1	224
07	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1605	3	52	9	N	47		271
08	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1561	3	55	9	N	50	187 1	134
09	1650 N	1577	-0-	-73	-0-	1535	3	42	9	N	38		172
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1570	3	76	9	N	69		241
11	1560 N	1469	-0-	-91	-0-	1427	3	42	9	N	38		279
-----													
WRIGHT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267140	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10520	- 14320	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-		128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-		128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-		128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-		128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-		128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-		128

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY HALEY 153		//CONT.// //CONT.//	40311 200 877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY HALEY 153 //CONT.// 40311 200 877099 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890																
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2448	3	99	9	N	90	191	1		229
07	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	2523	3	120	9	N	109				338
08	2666	N	2487	-0-	-179	-0-	2395	3	92	9	N	84	190	1		232
09	2550	N	2472	-0-	-78	-0-	2355	3	117	9	N	106	190	1		148
10	2635	N	2356	-0-	-279	-0-	2265	3	91	9	N	83				231
11	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	2254	3	112	9	N	102	176	1		157
-----																
LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288																
06	3420	X	3344	-0-	-76	-0-	3271	3	73	9	N	66				269
07	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	3349	3	66	9	N	60	195	1		134
08	3534	X	3257	-0-	-277	-0-	3195	3	62	9	N	56				190
09	3390	X	3222	-0-	-168	-0-	3157	3	65	9	N	59				249
10	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	3223	3	78	9	N	71	189	1		131
11	3330	X	3124	-0-	-206	-0-	3054	3	70	9	N	64				195
-----																
TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984																
06	3630	X	3594	-0-	-36	-0-	3521	3	73	9	N	66	188	1		226
07	3751	X	3680	-0-	-71	-0-	3597	3	83	9	N	75				301
08	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	3528	3	58	9	N	53	191	1		163
09	3630	X	3499	-0-	-131	-0-	3432	3	67	9	N	61				224
10	3751	X	3605	-0-	-146	-0-	3522	3	83	9	N	75				299
11	3600	X	3441	-0-	-159	-0-	3361	3	80	9	N	73	193	1		179
-----																
ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812																
06	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	6904	3	190	9	N	173	379	1		393
07	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7084	3	196	9	N	178	186	1		385
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7075	3	161	9	N	146	195	1		336
09	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6548	3	178	9	N	162				498
10	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6860	3	121	9	N	110	377	1		231
*11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6809	3	215	9	N	195				426
-----																
HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268																
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	300	1	2186	3	N	56				324
							62	9								
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	310	1	2201	3	N	34				358
							37	9								
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	310	1	2201	3	N	60	183	1		235
							66	9								
09	2550	N	2444	-0-	-106	-0-	300	1	2088	3	N	51				286
							56	9								
10	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	310	1	2092	3	N	80	192	1		174
							88	9								
11	2490	N	2328	-0-	-162	-0-	300	1	1962	3	N	60				234
							66	9								
-----																
ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	1235	1	3154	3	N	99	177 1	297
						109	9						
07	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	1276	1	3163	3	N	87		384
						96	9						
08	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	1276	1	3435	3	N	67	172 1	279
						74	9						
09	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	1235	1	3083	3	N	100	173 1	206
						110	9						
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	1276	1	3471	3	N	79		285
						87	9						
*11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	1235	1	3062	3	N	100	174 1	211
						110	9						

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

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

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

06	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	300	1	7734	3	N	80	380 1	403
						88	9						
07	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	310	1	7771	3	N	120	198 1	325
						132	9						
08	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	310	1	7638	3	N	124		449
						136	9						
09	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	300	1	7167	3	N	126	183 1	392
						139	9						
10	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	310	1	6863	3	N	114		506
						125	9						
*11	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	300	1	6872	3	N	133	193 1	446
						146	9						

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

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

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

06	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	4195	1	4007	3	N	212	536 1	529
						233	9						
07	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	3381	1	2717	3	N	209		738
						230	9						
08	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	3381	1	2982	3	N	122	171 1	689
						134	9						
09	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	3271	1	2953	3	N	108		797
						119	9						
10	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	3381	1	1927	3	N	79	174 1	702
						87	9						
*11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	3271	1	3023	3	N	150	353 1	499
						165	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
PRATER 33		WELL #:		2SL	RRCID ->	275056	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11910	- 16242
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	37530 X	35532	-0-	-1998	-0-	2446 1	32749 3	N	306	542 1		626
07	36802 X	36802	-0-	-0-	-0-	337 9	2529 1	N	555	550 1		631
08	36290 X	36290	-0-	-0-	-0-	611 9	2529 1	N	339	580 1		390
09	34513 X	34513	-0-	-0-	-0-	373 9	2446 1	N	339	36 1		693
10	35249 X	35249	-0-	-0-	-0-	331 9	2529 1	N	301	341 1		653
*11	33947 X	33947	-0-	-0-	-0-	396 9	2446 1	N	360	417 1		596
-----												
PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	276062	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11776	- 16102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRATER 33		WELL #:		5H	RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12574	- 16475
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRATER 33		WELL #:		4H	RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.13180	- 17402
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PRATER 33		WELL #:		6H	RRCID ->	276517	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11373	- 12600
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROCK -A- SL		WELL #:		8063H	RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11260	- 14836
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
ETHEREDGE A		WELL #: 4046H		RRCID -> 277716		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
									BALANCE			
06	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	12503	3	118 9	N	107	363 1	312
07	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	11687	3	158 9	N	144		456
08	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	11543	3	146 9	N	133		589
09	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	11068	3	122 9	N	111	185 1	515
10	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	10977	3	130 9	N	118	194 1	439
*11	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	10745	3	143 9	N	130	185 1	384
-----												
GEORGE 'A'		WELL #: 1045H		RRCID -> 278110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067				
06	8460 X	7978	-0-	-482	-0-	7873	3	105 9	N	95	182 1	162
07	8742 X	8222	-0-	-520	-0-	8115	3	107 9	N	97		259
08	8742 X	8124	-0-	-618	-0-	8007	3	117 9	N	106		365
09	8310 X	8034	-0-	-276	-0-	7932	3	102 9	N	93	192 1	266
10	8246 X	7503	-0-	-743	-0-	7406	3	97 9	N	88	190 1	164
11	7980 X	7397	-0-	-583	-0-	7325	3	72 9	N	65		229
-----												
ABRAHAM -A-		WELL #: 5026H		RRCID -> 278395		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ETHEREDGE A SL		WELL #: 5046H		RRCID -> 278565		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		RRCID -> 067593		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625				
RISLEY		WELL #: 1031										
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		122
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-		122
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-		122
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-		122
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-		122
11	720 N	713	-0-	-7	-0-	713	3		N	-0-		122
-----												
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		RRCID -> 149419		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956				
PRESCOTT		WELL #: 1										
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		156
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		156
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-		156
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		156
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		156
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		156

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639																	
WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																	
WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930																	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246																	
06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	84	9	N	76	153	1	1	8	40
07	465 X	358	-0-	-107	-0-	-0-	63	1	259	2	N	33	2	8			71
							36	9									
08	341 X	281	-0-	-60	-0-	-0-	63	1	185	2	N	30	77	1			24
							33	9									
09	330 X	120	-0-	-210	-0-	-0-	61	1	23	2	N	33	1	8			56
							36	9									
10	372 X	186	-0-	-186	-0-	-0-	63	1	71	2	N	47					103
							52	9									
11	360 X	103	-0-	-257	-0-	-0-	61	1	42	9	N	38	1	8			140

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494																	
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	2827	2	Y	111	15	8			175
							122	9									
07	4247 X	1924	-0-	-2323	-0-	-0-	842	1	957	2	Y	114	181	1	17	8	91
							125	9									
08	4092 X	3018	-0-	-1074	-0-	-0-	2889	2	129	9	Y	117					208
09	3780 X	2796	-0-	-984	-0-	-0-	2652	2	144	9	Y	131	172	1	25	8	142
10	3782 X	2898	-0-	-884	-0-	-0-	2749	2	149	9	Y	135	172	1			105
*11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	-0-	3393	2	174	9	Y	158	27	8			236

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PANTERA ENERGY COMPANY 638486																	
WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116																	
06	14811 X	14811	-0-	-0-	-0-	-0-	14776	3	35	9	N	32					131
07	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	-0-	15460	3	31	9	N	28					159
08	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	-0-	15416	3	23	9	N	21					180
09	14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	-0-	14922	3	23	9	N	21					201
10	14601 X	12794	-0-	-1807	-0-	-0-	12775	3	19	9	N	17					218
*11	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	-0-	15304	3	15	9	N	14	194	1			38

HEMPHILL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		40311 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HOBART RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	053011	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	16029	PERF.	13304 - 13328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9960 X	9696	-0-	-264	-0-	9696 2			N	-0-			-0-
07		10292 X	9880	-0-	-412	-0-	9880 2			N	-0-			-0-
08		10199 X	9917	-0-	-282	-0-	9917 2			N	-0-			-0-
09		9870 X	9586	-0-	-284	-0-	9586 2			N	-0-			-0-
10		10075 X	9936	-0-	-139	-0-	9936 2			N	-0-			-0-
*11		9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9692 2			N	-0-			-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST)				40311 805	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
JONES, MARY				WELL #:	1 L	RRCID ->	056470	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	12728 - 12750	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, MARY				WELL #:	11	RRCID ->	207609	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12724 - 12746
06		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	76 1	2124 2	Y	-0-			3
07		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	86 1	2452 2	Y	-0-			3
08		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	101 1	2828 2	Y	-0-			3
09		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	95 1	2652 2	Y	-0-			3
10		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	99 1	2649 2	Y	-0-			3
11		2820 N	2733	-0-	-87	-0-	101 1	2632 2	Y	-0-			3

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			RRCID ->	057912	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	10747 - 12695
GEORGE -B-				WELL #:	128									
06		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3			N	-0-			-0-
07		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3			N	-0-			-0-
08		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3			N	-0-			-0-
09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3			N	-0-			-0-
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3			N	-0-			-0-
*11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3			N	-0-			-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS)				40316 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
SANDRA				WELL #:	1	RRCID ->	172572	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7961 - 8155	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

HERMANN (MORROW, UP.)		40709 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 2		RRCID -> 284044		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8036 - 8048		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1620 N	927	-0-	-693	-0-	34 1	879 2	N		13			246
							14 9							
07		1643 N	1626	-0-	-17	-0-	44 1	1560 2	N		20			266
							22 9							
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	36 1	947 2	N		14	183 1		97
							15 9							
09		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	60 1	1616 2	N		23			120
							25 9							
10		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	62 1	1784 2	N		27			147
							30 9							
*11		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	60 1	1802 2	N		37			184
							41 9							

REMNANT ENERGY, INC.		701555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
BARLOW TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 228652		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8086 - 8131				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
*08	85	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-				67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67

HIGGINS, NW. (MORROW)		41104 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 076335		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11758		PERF.10354 - 10360		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2019 - P/A 04/26/19														

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784		WELL #: 1		RRCID -> 069823		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11542 - 11556		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2017														

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL						
NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #: 1		RRCID -> 022183		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11930 - 11950				
06	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	2		N	-0-				36
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2		N	-0-				36
08	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2		N	-0-				36
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-				36
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2		N	-0-				36
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-				36

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175  
 NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1710 X	1690	-0-	-20	-0-	1690	2		N	-0-			37
07	1767 X	1667	-0-	-100	-0-	1667	2		N	-0-			37
08	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			37
09	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			37
10	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			37
11	1710 N	1524	-0-	-186	-0-	1524	2		N	-0-			37

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

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

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

06	1740 N	1658	-0-	-82	-0-	1658	2		Y	-0-			53
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		Y	-0-			53
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		Y	-0-			53
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		Y	-0-			53
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-			53
*11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		Y	-0-			53

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

06	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2		N	-0-			129
07	4402 X	2727	-0-	-1675	-0-	2727	2		N	-0-			129
08	4402 X	4291	-0-	-111	-0-	4291	2		N	-0-			129
09	4260 X	4020	-0-	-240	-0-	4020	2		N	-0-			129
10	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4900	2	2 9	N	2			131
11	4260 X	3340	-0-	-920	-0-	3333	2	7 9	N	6			137

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	293	2	95 9	N	86			503
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	311	2	95 9	N	86			589
*08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			589
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			589
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			589
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			589

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					14
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					14
*08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					14
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

06	3270 X	1666	-0-	-1604	-0-	1666	2			N	-0-					145
07	2790 X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2			N	-0-					145
*08	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					145
09	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					145
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

06	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					102
07	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					102
*08	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					102
*09	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					79
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					79
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					79
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					119
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					119

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30

CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					147
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					147
08	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-	11	7			136
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					51
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					51
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
CRANE		WELL #:		403	RRCID ->	191370	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11990	- 12000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2700 X	2395	-0-	-305	-0-	2372	2	23	9	N	21	192	1	93
07		2790 X	2694	-0-	-96	-0-	2684	2	10	9	N	9			102
08		2790 X	2046	-0-	-744	-0-	2046	2			N	-0-			102
09		2700 X	1146	-0-	-1554	-0-	1146	2			N	-0-			102
10		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			102
11		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			102
-----															
NEWCOMER		WELL #:		2049	RRCID ->	199328	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11913	- 12580			
06		3600 X	1691	-0-	-1909	-0-	1691	2			N	-0-			128
07		3999 X	1582	-0-	-2417	-0-	1582	2			N	-0-			128
08		3999 X	1246	-0-	-2753	-0-	1246	2			N	-0-			128
09		3870 X	938	-0-	-2932	-0-	938	2			N	-0-			128
10		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			128
11		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			128
-----															
CRANE, DOROTHY		WELL #:		3050	RRCID ->	211166	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11808	- 12000			
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			47
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			47
08		155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-	7	7	40
09		150 N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-			40
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			40
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
-----															
NEWCOMER		WELL #:		4049	RRCID ->	211244	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12454	PERF.12056	- 12228			
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			217
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			217
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	12	7	205
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			205
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			205
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205
-----															
NEWCOMER		WELL #:		3049	RRCID ->	214048	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11964	- 12129			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-			55
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT			55
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT			55
-----															
REMORA OPERATING, LLC		701613		HOOVER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	061890	COMPL. DATE	05/05/1975	TOTAL DEPTH	11673	PERF.11572	- 11590
06		2070 X	1793	-0-	-277	-0-	1793	2			N	-0-			268
07		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	28	1	2139	2	N	-0-			268
08		2139 X	1863	-0-	-276	-0-	87	1	1776	2	N	-0-			268
09		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	67	1	2761	2	N	-0-			268
10		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-			268
*11		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-			268

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-				40
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	46	1	3489	2	N	-0-			40
08	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	91	1	1865	2	N	-0-			40
09	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	53	1	2213	2	N	-0-			40
10	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			40
*11	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-			40

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

06	2130 N	1900	-0-	-230	-0-	1900	2		N	-0-				-0-
07	2077 N	1948	-0-	-129	-0-	1948	2		N	-0-				-0-
08	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	1908	2		N	-0-				-0-
09	1890 N	1839	-0-	-51	-0-	1839	2		N	-0-				-0-
10	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1922	2		N	-0-				-0-
*11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-				-0-

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-				95
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-				95
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-				95
09	870 N	858	-0-	-12	-0-	858	2		N	-0-				95
10	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2		N	-0-				95
11	870 N	847	-0-	-23	-0-	847	2		N	-0-				95

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1934	2	12	9	N	11			165
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1976	2	10	9	N	9			174
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-			174
09	1950 N	1914	-0-	-36	-0-	1914	2			N	-0-			174
10	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-			174
*11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1886	2	12	9	N	11			185

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1230 N	104	-0-	-1126	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07		217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08		589 N	128	-0-	-461	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10		186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
-----																	
JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800																	
06		2700 N	2689	-0-	-11	-0-	2680	2	9	9	N	8					132
07		2790 N	2742	-0-	-48	-0-	2742	2			N	-0-					132
08		2790 N	2759	-0-	-31	-0-	2759	2			N	-0-					132
09		2700 N	2592	-0-	-108	-0-	2586	2	6	9	N	5					137
10		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					137
11		2670 N	2625	-0-	-45	-0-	2625	2			N	-0-					137
-----																	
JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606																	
06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					140
07		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					140
08		1643 N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			N	-0-					140
09		1590 N	1238	-0-	-352	-0-	1238	2			N	-0-					140
10		1643 N	1424	-0-	-219	-0-	1424	2			N	-0-					140
*11		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					140
-----																	
J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804																	
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1638	2	86	9	N	78					210
07		1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1685	2	29	9	N	26	183	1			53
08		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1667	2	63	9	N	57					110
09		1710 N	1618	-0-	-92	-0-	1592	2	26	9	N	24					134
10		1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			N	-0-					134
11		1680 N	1652	-0-	-28	-0-	1623	2	29	9	N	26					160
-----																	
TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584																	
06		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					124
07		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4176	2	15	9	N	14					138
08		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3846	2	4	9	N	4					142
09		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					142
10		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3449	2	13	9	N	12					154
*11		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3044	2	6	9	N	5					159
-----																	
ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462																	
06		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					124
07		1798 N	1690	-0-	-108	-0-	1687	2	3	9	N	3					127
08		1705 N	1665	-0-	-40	-0-	1656	2	9	9	N	8					135
09		1650 N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			N	-0-					135
10		1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1653	2	4	9	N	4					139
11		1620 N	1588	-0-	-32	-0-	1588	2			N	-0-					139

-----												
HIGGINS, SOUTH (MORROW)			//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		825420							
JOHN PAUL			WELL #:		3092	RRCID -> 199165		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11538 - 11950
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
-----												
TAYLOR			WELL #:		3173	RRCID -> 199370		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11450 - 11636
06	2910 X	2685	-0-	-225	-0-	-0-	2685 2		N	-0-		98
07	3007 X	2742	-0-	-265	-0-	-0-	2742 2		N	-0-		98
08	2883 X	2753	-0-	-130	-0-	-0-	2753 2		N	-0-		98
09	2760 X	2657	-0-	-103	-0-	-0-	2657 2		N	-0-		98
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	-0-	2791 2		N	-0-		98
11	2700 X	2641	-0-	-59	-0-	-0-	2641 2		N	-0-		98
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
SANSING			WELL #:		1	RRCID -> 085395		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11676 - 11692
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CABE, RUTH			WELL #:		651	RRCID -> 166719		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11964 - 12010
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		410
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		410
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		410
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		410
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		410
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		410
-----												
UPLAND RESOURCES LLC			878931									
FRANCES			WELL #:		1	RRCID -> 109887		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 11780		PERF.11588 - 11612
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
-----												
WILLIAM 347			WELL #:		1	RRCID -> 192637		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10780 - 11166
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		44
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	-0-	284 2		N	-0-		44
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	-0-	282 2		N	-0-		44
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	-0-	242 2		N	-0-		44
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		44
11	270 N	192	-0-	-78	-0-	-0-	192 2		N	-0-		44



OIL AND GAS DIVISION

-----															
HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639															
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			71
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			71
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			71
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
-----															
HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641															
-----															
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783															
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699															
-----															
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			80
07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			80
08		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	2	14	9	N	13			93
09		1320 N	1212	-0-	-108	-0-	1193	2	19	9	N	17			110
10		1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1165	2	3	9	N	3			113
11		1260 N	990	-0-	-270	-0-	990	2			N	-0-			113
-----															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176															
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055															
-----															
06		1410 N	1315	-0-	-95	-0-	1315	2			N	-0-			189
07		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			189
08		1426 N	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-			189
09		1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-			189
10		1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-			189
11		1320 N NO RPT	-0-	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			189
-----															
FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990															
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	540 N	334	-0-	-206	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	589 N	435	-0-	-154	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3461 R	3461	-0-	-0-	-0-	2934	2	527	9	N	479	574	1			2308
07	3534 #	3094	-0-	-440	-0-	2661	2	433	9	N	394	314	1			2388
08	3565 #	2944	-0-	-621	-0-	2501	2	443	9	N	403	383	1			2408
09	3450 #	3240	-0-	-210	-0-	2731	2	509	9	N	463	576	1			2295
10	3565 #	3358	-0-	-207	-0-	2845	2	513	9	N	466	383	1			2378
11	3450 #	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					2378

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					170
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					170
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					170
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					170
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					170
11	2070 N	1899	-0-	-171	-0-	1899	2			N	-0-					170

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					129
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					129
*08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					129
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					129
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

FOSTER 248 WELL #: RRCID -> 164228 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10405

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2018

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
HIGGINS, W. (MORROW)		//CONT.//		41110 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
RADAR		WELL #:		1161	RRCID ->	168444	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	10340 - 10357	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
-----													
HIGGINS, W. (MORROW LOWER)				41110 625	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
JONES		WELL #:		185	RRCID ->	152878	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11624 - 11638	
06	1620 #	826	-0-	-794	-0-	826	2		N	-0-			20
07	682 #	591	-0-	-91	-0-	591	2		N	-0-			20
*08	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			20
09	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			20
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
-----													
UPLAND RESOURCES LLC				878931					CNTY: LIPSCOMB				
LOCKHART 56		WELL #:		3	RRCID ->	241225	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11596 - 11622	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
-----													
HIGGINS, WEST (TONKAWA)				41110 800	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
SPARKS, ELMER E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	174102	COMPL. DATE	10/22/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	N/A	
06	940 R	940	-0-	-0-	-0-	856	3	84 9	N	76			363
07	837 #	813	-0-	-24	-0-	766	3	47 9	N	43	324 1		82
08	906 R	906	-0-	-0-	-0-	843	3	63 9	N	57			139
09	833 R	833	-0-	-0-	-0-	767	3	66 9	N	60			199
10	837 #	695	-0-	-142	-0-	659	3	36 9	N	33			232
11	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			232
-----													
HITCH (MORROW UPPER)				41670 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SULLIVAN & CO.				828375									
THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	056008	COMPL. DATE	07/04/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6722 - 6734	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCHLAND (ATOKA)		41693 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
B AND G PRODUCTION, INC. THORSON, DONNIE L.		039870							
WELL #:		1		RRCID -> 108736		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	332 2	N	-0-	206
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2	N	-0-	206
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2	N	-0-	206
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2	N	-0-	206
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2	N	-0-	206
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2	N	-0-	206

HITCHLAND (MORROW, UP.)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
WAKITA OPERATING, LLC VENNEMAN, J.		891725							
WELL #:		1		RRCID -> 147519		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
HITCHLAND GU -1-		WELL #:		2		RRCID -> 051791		COMPL. DATE 12/06/1971	
								TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655	
06	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	2085 2	N	-0-	-0-
07	2325 N	2225	-0-	-100	-0-	2225 2	N	-0-	-0-
08	2356 N	2153	-0-	-203	-0-	2153 2	N	-0-	-0-
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2	N	-0-	-0-
10	2232 N	2159	-0-	-73	-0-	2159 2	N	-0-	-0-
*11	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2	N	-0-	-0-

HITCHLAND GU -8-		WELL #:		1		RRCID -> 058480		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699	
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3397 2	13 9 N	12		85	
07	3844 X	3479	-0-	-365	-0-	3470 2	9 9 N	8		93	
08	3844 X	3310	-0-	-534	-0-	3308 2	2 9 N	2		95	
09	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 2				95	
10	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4390 2	3 9 N	3		98	
*11	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4420 2	11 9 N	10		108	

HITCHLAND (4640)		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD	
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC MCCUTCHEN -A-		136042							
WELL #:		1		RRCID -> 022198		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652	
06	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833 1	N	-0-	-0-
07	884 R	884	-0-	-0-	-0-	884 1	N	-0-	-0-
*08	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864 1	N	-0-	-0-
*09	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802 1	N	-0-	-0-
*10	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852 1	N	-0-	-0-
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BYRNE		WELL #:		2		RRCID -> 022193		COMPL. DATE 08/15/1958	
								TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589	
06	450 #	380	-0-	-70	-0-	380 3	N	-0-	-0-
07	465 #	385	-0-	-80	-0-	385 3	N	-0-	-0-
08	434 #	378	-0-	-56	-0-	378 3	N	-0-	-0-
09	390 #	368	-0-	-22	-0-	368 3	N	-0-	-0-
10	403 #	378	-0-	-25	-0-	378 2	N	-0-	-0-
11	390 #	357	-0-	-33	-0-	357 2	N	-0-	-0-

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
JACKSON, LOLA K.		WELL #:		5	RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4628 - 4652
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
XTO ENERGY INC.				945936							
HITCHLAND GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	022185	COMPL. DATE	02/04/1954	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4586 - 4607
06	1290 #	1156	-0-	-134	-0-	1156	2		Y	-0-	-0-
07	1333 #	1076	-0-	-257	-0-	1076	2		Y	-0-	-0-
08	1333 #	1237	-0-	-96	-0-	1237	2		Y	-0-	-0-
09	1290 #	1170	-0-	-120	-0-	1170	2		Y	-0-	-0-
10	1209 #	878	-0-	-331	-0-	878	2		Y	-0-	-0-
11	1200 #	837	-0-	-363	-0-	837	2		Y	-0-	-0-
-----											
HITCHLAND GU -5-		WELL #:		1	RRCID ->	022189	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4604 - 4622
06	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		Y	-0-	-0-
07	1426 #	1423	-0-	-3	-0-	1423	2		Y	-0-	-0-
08	1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		Y	-0-	-0-
09	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		Y	-0-	-0-
10	1457 #	806	-0-	-651	-0-	806	2		Y	-0-	-0-
11	1500 #	1419	-0-	-81	-0-	1419	2		Y	-0-	-0-
-----											
HITCHLAND GU -6-		WELL #:		1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4611 - 4626
06	1170 #	1094	-0-	-76	-0-	1094	2		Y	-0-	-0-
07	1209 #	1151	-0-	-58	-0-	1151	2		Y	-0-	-0-
08	1240 #	1135	-0-	-105	-0-	1135	2		Y	-0-	-0-
09	1200 #	1112	-0-	-88	-0-	1112	2		Y	-0-	-0-
10	1240 #	921	-0-	-319	-0-	921	2		Y	-0-	-0-
11	1110 #	619	-0-	-491	-0-	619	2		Y	-0-	-0-
-----											
HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6674 - 6710
06	2670 #	1525	-0-	-1145	-0-	1512	2	13 9	N	12	83
07	3131 #	2570	-0-	-561	-0-	2560	2	10 9	N	9	92
08	3286 #	1960	-0-	-1326	-0-	1957	2	3 9	N	3	95
09	3298 R	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-	95
10	3286 #	3060	-0-	-226	-0-	3057	2	3 9	N	3	98
*11	3225 R	3225	-0-	-0-	-0-	3213	2	12 9	N	11	109

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)		41699 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
HITCH -F-		WELL #: 3		RRCID -> 073509		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		7108 PERF. 6790 - 6798				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	756 3		N	-0-			-0-
09	810 N	575	-0-	-235	-0-	575 3		N	-0-			-0-
10	961 N	543	-0-	-418	-0-	62 1	481 2	N	-0-			-0-
11	780 N	651	-0-	-129	-0-	60 1	591 2	N	-0-			-0-
-----												
HITCH -E-		WELL #: 3		RRCID -> 149590		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 6766 - 6777		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)		41699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
THOR		WELL #: 3		RRCID -> 228161		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH		7300 PERF. 6550 - 6566		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)		41699 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
THOR		WELL #: 4		RRCID -> 250179		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH		7255 PERF. 6776 - 6780		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HODGES (DES MOINES)		41878 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
MORRISON, MARY T. ET AL -H-		WELL #: 1194		RRCID -> 127561		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 8050 - 8086		
06	2789 R	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3		N	-0-			53
07	2825 R	2825	-0-	-0-	-0-	2825 3		N	-0-			53
*08	2818 R	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3		N	-0-			53
09	2647 R	2647	-0-	-0-	-0-	2647 3		N	-0-			53
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
-----												
REMORA OPERATING, LLC		701613										
MORRISON, MARY T.		WELL #: 2		RRCID -> 079974		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH		8189 PERF. 8073 - 8123		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

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

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
CIMAREX ENERGY CO. 153438  
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2010 N	1792	-0-	-218	-0-	1789	3	3	9	N	3					40
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2052	3	2	9	N	2					42
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2066	3	1	9	N	1					43
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	3	6	9	N	5					48
10	2046 N	2011	-0-	-35	-0-	2009	3	2	9	N	2					50
*11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2019	3	6	9	N	5					55

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3823 X	2279	-0-	-1544	-0-	2279	2			N	-0-					38
07	2170 X	1082	-0-	-1088	-0-	1082	2			N	-0-					38
08	2170 X	724	-0-	-1446	-0-	724	2			N	-0-					38
09	2100 X	1486	-0-	-614	-0-	1476	2	10	9	N	9					47
10	2170 X	1621	-0-	-549	-0-	1620	2	1	9	N	1					48
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					48

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					22
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	1					23
08	2170 N	1997	-0-	-173	-0-	1997	2			N	-0-					23
09	2010 N	1967	-0-	-43	-0-	1963	2	4	9	N	4					27
*10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2053	2	2	9	N	2					29
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					29

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1266	3			N	-0-					168
07	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1253	3			N	-0-	136	1			32
08	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	1259	3			N	-0-					32
09	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253	3			N	-0-					32
10	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1233	3			N	-0-					32
*11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					32

REMORA OPERATING, LLC 701613  
MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	2	N	-0-					-0-
09	690 N	559	-0-	-131	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	713 N	522	-0-	-191	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	660 N	532	-0-	-128	-0-	532	2			N	-0-					-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471									
MORRISON, MARY T.		WELL #:		1	RRCID ->	161288	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9954 - 9964	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

HODGES (MORROW, UP)				41878 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	224067	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	9318 - 9370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	56	-0-	-4	-0-		30 1	26 2	N	-0-			33
07	62 N	58	-0-	-4	-0-		31 1	27 2	N	-0-			33
08	62 N	59	-0-	-3	-0-		31 1	28 2	N	-0-			33
09	60 N	56	-0-	-4	-0-		30 1	26 2	N	-0-			33
10	62 N	58	-0-	-4	-0-		31 1	27 2	N	-0-			33
11	60 N	58	-0-	-2	-0-		30 1	28 2	N	-0-			33

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	NON-ASSOCIATED				CNTY: ROBERTS				
HODGES -G-				1933									
		WELL #:		1933	RRCID ->	168603	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9451 - 9474	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE. (CHASE)				42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC				763160									
SPEARMAN -23-		WELL #:		1	RRCID ->	150068	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3654 - 3774	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-		880 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	INJECT	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, RUTH				42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY				
				763160									
		WELL #:		1	RRCID ->	150069	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	3654 - 3660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-		4399 3		N	-0-			-0-
09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-		2615 3		N	-0-			-0-
*10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-		2531 3		N	-0-			-0-
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER)				42512 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC				763160									
SPEARMAN 23		WELL #:		6	RRCID ->	197529	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	8954 - 8960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B")		42512 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY		
SEEK ENERGY, LLC		763160								
RUTH 23		WELL #: 6		RRCID -> 167835		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8504 - 8600		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH)		42512 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY		
SEEK ENERGY, LLC		763160								
RUTH 23		WELL #: 7		RRCID -> 197612		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941		
06	39108 X	39108	-0-	-0-	-0-	39108 3	N	-0-		-0-
07	38611 X	38611	-0-	-0-	-0-	38611 3	N	-0-		-0-
08	28153 X	28153	-0-	-0-	-0-	28153 3	N	-0-		-0-
09	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	13077 3	N	-0-		-0-
*10	21090 X	21090	-0-	-0-	-0-	21090 3	N	-0-		-0-
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER, NE (VIRGIL)		42512 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAY		
SEEK ENERGY, LLC		763160								
RUTH 23		WELL #: 6		RRCID -> 282205		COMPL. DATE 03/03/2017		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4634		
06	11130	26733	-0-	15603 B	80326	26733 3	N	-0-		-0-
07	11501	26394	-0-	14893 B	95219	26394 3	N	-0-		-0-
08	11501	25514	-0-	14013 B	109232	25514 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			109232						
09	11130	13077	-0-	1947 B	111179	13077 3	N	-0-		-0-
*10	11501	16029	-0-	4528 B	115707	16029 3	N	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	115707		N	NO RPT		-0-

RUTH 23		WELL #: 7		RRCID -> 285085		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4592 - 4642		
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	302950		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	302950		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	302950		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			302950						
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	302950		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	302950		N	-0-		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	302950		N	NO RPT		-0-

HOOVER, NE (VIRGIL LIME)		42512 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GRAY		
SEEK ENERGY, LLC		763160								
SPEARMAN 23		WELL #: 7		RRCID -> 198170		COMPL. DATE 12/05/2015		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4827 - 4833		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8044		N	12		158
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8044		N	12		170
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8044		N	-0-	39 1	131
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-8044				
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		131
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	43		174
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		174

RUTH 23		WELL #: 5		RRCID -> 223183		COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4819 - 4829		
06	2130	3104	-0-	974 B	7139	3104 3	N	-0-		-0-
07	0	3064	-0-	3064 B	10203	3064 3	N	-0-		-0-
08	1519	1760	-0-	241 B	10444	1760 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			10444						
09	3090	2615	-0-	-475 B	9969	2615 3	N	-0-		-0-
10	3193	5905	-0-	2712 B	12681	5905 3	N	-0-		-0-
11	3090	NO RPT	-0-	-3090 B	9591		N	NO RPT		-0-

-----												
HOOVER, NE (VIRGIL LIME)			//CONT.//		42512 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC			//CONT.//		763160							
RUTH 23			WELL #:		702	RRCID ->	288088	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 4874 - 4885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2020												
-----												
HOPKINS (MORROW)					42556 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION					186937							
HAGGARD			WELL #:		74A	RRCID ->	109888	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	12125	PERF.11546 - 11806
06	4080	X	3865	-0-	-215	-0-	3847	2	18	9	N	235
07	4216	X	3462	-0-	-754	-0-	3447	2	15	9	N	249
08	4216	X	3494	-0-	-722	-0-	3492	2	2	9	N	74
09	4080	X	3318	-0-	-762	-0-	3293	2	25	9	N	97
10	4216	X	3139	-0-	-1077	-0-	3131	2	8	9	N	104
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	104
-----												
HORIZON (DES MOINES)					42597 350	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC					875461							
LYNN			WELL #:		1050	RRCID ->	123566	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 6744 - 7465
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HORIZON (MARMATON)					42597 382	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC					875461							
DAVIS 106			WELL #:		4	RRCID ->	220159	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6645 - 6684
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	60
-----												
HORIZON (MORROW UPPER)					42597 498	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC					875461							
PARNELL 475			WELL #:		7	RRCID ->	228047	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8931 - 8940
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	90

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930												
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 6920 - 6930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-			63
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			63
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			63
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			63
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	2	65	1	-0-
							2		9					
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-			-0-

  

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 8046 - 8053				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

  

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
WHITE "9"		WELL #: 2		RRCID -> 177863		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5334 - 5354				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
BARTON, HUGH D.		WELL #: 2		RRCID -> 097719		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 7793 - 7892				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

HILL, PERCY E.		4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7844 - 7929				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

HILL, PERCY E.		5464		RRCID -> 145198		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7798 - 7874				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.// 42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BARTON, HUGH D.		WELL #: 3		RRCID -> 159488		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		94
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		94
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		94
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
-----												
PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 1381		RRCID -> 183747		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888				
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-		60
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-		60
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		60
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
-----												
PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 3380		RRCID -> 184716		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934				
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		52
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		52
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		52
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
-----												
PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 3381		RRCID -> 184717		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879				
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		95
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-		95
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		95
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-		95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		95
-----												
PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 2381		RRCID -> 186518		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919				
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-		110
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-		110
*08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-		110
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-		110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110
-----												
PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 1380		RRCID -> 186519		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931				
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-		10
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-		10
*08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-		10
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
-----												
BARTON, HUGH D.		WELL #: 5		RRCID -> 204290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662				
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3		N	-0-		-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-		-0-
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-		-0-
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
HILL, PERCY E.				WELL #: 4641H	RRCID -> 245015	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 7865	PERF. 8345	- 9930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	30 1	2454 2	N	-0-	180
07		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	31 1	2248 2	N	-0-	180
08		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	31 1	1946 2	N	-0-	180
09		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	30 1	1662 2	N	-0-	180
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	31 1	1710 2	N	-0-	180
*11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	30 1	1653 2	N	12	192
							13 9				

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	RRCID -> 097721		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194		
BARTON ESTATE				WELL #: 2378							
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-	-0-
07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-	-0-
08		837 N	836	-0-	-1	-0-	836 2		N	-0-	-0-
09		810 N	802	-0-	-8	-0-	802 2		N	-0-	-0-
10		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARTON ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 190134		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992		
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-	102
07		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1165 2	34 9	N	31	133
08		868 N	864	-0-	-4	-0-	863 2	1 9	N	1	134
09		960 N	935	-0-	-25	-0-	935 2		N	-0-	134
10		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	134
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	134

BARTON ESTATES				WELL #: 6378	RRCID -> 209158		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932		
06		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		N	-0-	95
07		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2847 2	176 9	N	160	255
08		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2805 2	2 9	N	2	257
09		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2		N	-0-	257
10		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT	257
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	257

BARTON ESTATES				WELL #: 5378	RRCID -> 211364		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176	RRCID -> 209220		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922		
BARTON 465				WELL #: 6 H							
06		1590 N	1457	-0-	-133	-0-	1457 2		N	-0-	50
07		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	10	60
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1368 2	2 9	N	2	62
09		1470 N	1339	-0-	-131	-0-	1325 2	14 9	N	13	75
10		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2687 2	2 9	N	2	77
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT	77

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1644	-0-	-36	-0-	58	1	1518	2	N	62	276
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	68	9	2007	2	N	75 182 1	169
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	72	1	1774	2	N	66	235
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	83	9	1773	2	N	52 185 1	102
10	2170 N	2042	-0-	-128	-0-	55	1	1930	2	N	43	145
*11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	57	9	1853	2	N	82	227
						65	1					
						47	9					
						70	1					
						90	9					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820												
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-	82
07	899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-	82
08	899 N	148	-0-	-751	-0-	148	2			N	-0-	82
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	82
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	82
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	82

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931												
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 170 1	32
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)		//CONT.//		42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
BROADDUS, ANDREW S.		WELL #:		1293	RRCID ->	067003	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10832 - 10930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: LIPSCOMB					
LANDERS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130323	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10852 - 10888			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20 7		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.)				42682 600	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
KELLN -205-		WELL #:		1 U	RRCID ->	087025	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 9853 - 9859			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HORSECREEK N. E. (CLEVELAND)				42688 100	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BRAINARD 63		WELL #:		2H	RRCID ->	279047	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	8158	PERF. 8418 - 12393			
06	1980 N	1926	-0-	-54	-0-	1677	2	249	9	N	226	373	1	402
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1897	2	239	9	N	217	187	1	432
08	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	1863	2	178	9	N	162	374	1	220
09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2029	2	248	9	N	225	315	1	130
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
BRAINARD 62		WELL #:		1H	RRCID ->	279054	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8153	PERF. 8551 - 11985			
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1126	2	100	9	N	91	370	1	92
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1148	2	169	9	N	154			246
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1126	2	134	9	N	122	186	1	182
09	1200 N	501	-0-	-699	-0-	396	2	105	9	N	95	187	1	90
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
HOWE RANCH (HUNTON)				43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MCQUIDDY		WELL #:		104	RRCID ->	098034	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	17490	PERF.17269 - 17289			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWE RANCH (HUNTON)		//CONT.//		43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
HOWE, GENE				WELL #: 1	RRCID -> 055658	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 17543	PERF.17076	- 17327		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-			N	-0-		-0-
07	20460 X	1419	-0-	-19041	-0-	1419 2		N	-0-		-0-
08	20460 X	10171	-0-	-10289	-0-	10171 2		N	-0-		-0-
09	23659 X	23659	-0-	-0-	-0-	23659 2		N	-0-		-0-
10	21272 X	21272	-0-	-0-	-0-	21272 2		N	-0-		-0-
*11	21601 X	21601	-0-	-0-	-0-	21601 2		N	-0-		-0-

HOWE, GENE				WELL #: 3	RRCID -> 057473	COMPL. DATE 01/19/1974	TOTAL DEPTH 17500	PERF.17029	- 17350	
06	6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-			N	-0-	-0-
07	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-			N	-0-	-0-
08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	8806 2		N	-0-	-0-

HOWE, GENE				WELL #: 5	RRCID -> 082246	COMPL. DATE 03/20/1979	TOTAL DEPTH 17725	PERF.17555	- 17568	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		43023 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
HOWE RANCH				153429						
				WELL #: 4	RRCID -> 151104	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12618	PERF.12389	- 12459	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL		
HOWE, GENE				WELL #: 8	RRCID -> 166939	COMPL. DATE 11/03/1997	TOTAL DEPTH 12340	PERF.12114	- 12130	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MCQUIDDY				073056						
				WELL #: 104	RRCID -> 123382	COMPL. DATE 12/27/1990	TOTAL DEPTH 17490	PERF.12096	- 12105	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MCQUIDDY		WELL #:		204	RRCID ->	171337	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	12291	PERF.12110 - 12113				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		Y	-0-			-0-	
07		3534 X	3268	-0-	-266	-0-	3268	2		Y	-0-			-0-	
08		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		Y	-0-			-0-	
09		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2		Y	-0-			-0-	
10		3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2		Y	-0-			-0-	
11		3390 X	3229	-0-	-161	-0-	3229	2		Y	-0-			-0-	
-----															
MCQUIDDY		WELL #:		304	RRCID ->	174493	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12002 - 12008				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
MCQUIDDY		WELL #:		404	RRCID ->	177637	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12006 - 12010				
06		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		Y	-0-			-0-	
07		2232 N	1901	-0-	-331	-0-	1901	2		Y	-0-			-0-	
08		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		Y	-0-			-0-	
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		Y	-0-			-0-	
10		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-	
*11		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		Y	-0-			-0-	
-----															
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
MCQUIDDY H				WELL #:		RRCID ->		175206		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12040 - 12056	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
-----															
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005															
-----															
MCQUIDDY H		WELL #:		6	RRCID ->	178842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12662	PERF.11995 - 12009				
06		1350 N	264	-0-	-1086	-0-	264	1		N	-0-			30	
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			30	
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			30	
09		270 N	2	-0-	-268	-0-	2	3		N	-0-			30	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
-----															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176											
HOWE				WELL #:		RRCID ->		085006		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12322 - 12329	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HOWE, GENE		WELL #:		9	RRCID ->	183829	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12046 -	12056
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)				43026 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
KRITSER		WELL #:		1133	RRCID ->	096325	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12384 -	12410
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURTON		WELL #:		1107	RRCID ->	098486	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	12790	PERF.12659 -	12677
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HOWE, GENE		WELL #:		6	RRCID ->	093028	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	18335	PERF.12482 -	12520
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)				43589 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
LOCKHART STRIP		WELL #:		1	RRCID ->	165669	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11330	PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
LOCKHART -27-		WELL #:		2	RRCID ->	150162	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11228 -	11252
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 DACO, INC. 196940  
 SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

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

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

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

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

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

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

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

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

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

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
HOLT				WELL #:	4	RRCID ->	156928	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	3150 - 3167	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SCHICK				WELL #:	2H	RRCID ->	187364	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3380 - 4940	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #:	1A	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3195 - 3250	
JACK -169-														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SEITZ				WELL #:	2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF.	3194 - 3204	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-
-----														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	091785	COMPL. DATE	12/16/1980	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3018 - 3044	
HUNTER														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LOWE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	169971	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	3074 - 3156	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE)		43695 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 8		RRCID -> 264647		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 3880 - 3908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 195448		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 3095 - 7134				
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE)		43695 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
H & L OPERATING CO., LLC		339787												
SEITZ		WELL #: 3153		RRCID -> 167596		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3507		PERF. 3382 - 3387				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 195450		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 3305 - 3309				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.)		43748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
CONDON -53-		WELL #: 1		RRCID -> 093627		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 8332 - 8344				
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-		187
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	2	N	-0-		187
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	N	-0-		187
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	1	32	2	N	-0-		187
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	31	1	22	2	N	-0-		187
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-		187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SCHULTZ		WELL #: 103		RRCID -> 204606		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8263 - 8276				
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3040	2	14	9	N	13		197
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3147	2	17	9	N	15	172 1	40
08	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	2709	2	8	9	N	7		47
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3125	2	15	9	N	14		61
*10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2841	2	6	9	N	5		66
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT		66

HUNTOON, N. (MORROW LO.)		//CONT.//		43748 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
VERNON		WELL #:		1036	RRCID ->	209625	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8330 - 8340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		63
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-		63
08	713 N	98	-0-	-615	-0-	-0-	98 2		N	-0-		63
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-			N	-0-		63
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			N	-0-		63
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			N	NO RPT		63
HUTCH (BROWN DOLOMITE)				43802 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
PRICE		WELL #:		4	RRCID ->	074795	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 3164 - 3208	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HUTCH (GRANITE WASH 5800)				43802 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
HARLAN		WELL #:		2 L	RRCID ->	059671	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 5786 - 5790	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)				43850 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
BUCHNER		WELL #:		3	RRCID ->	135776	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6122 - 6132	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)				43850 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
HOOVER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022247	COMPL. DATE	11/14/1957	TOTAL DEPTH	6309	PERF. 5831 - 5988	
06	3090 X	3075	-0-	-15	-0-	-0-	3075 3		N	-0-		23
07	3193 X	3170	-0-	-23	-0-	-0-	3170 3		N	-0-		23
08	3193 X	3161	-0-	-32	-0-	-0-	3161 3		N	-0-		23
09	3090 X	3061	-0-	-29	-0-	-0-	3061 3		N	-0-		23
10	3193 X	3182	-0-	-11	-0-	-0-	3182 3		N	-0-		23
11	3090 X	3073	-0-	-17	-0-	-0-	3073 3		N	-0-		23
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783								
GIBNER		WELL #:		1	RRCID ->	107625	COMPL. DATE	11/04/1982	TOTAL DEPTH	6255	PERF. 5914 - 5963	
06	990 N	469	-0-	-521	-0-	-0-	469 2		N	-0-		19
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-			N	-0-		19
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-		19
09	480 N	121	-0-	-359	-0-	-0-	121 2		N	-0-		19
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		19
*11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-		19

-----												
HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
-----												
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-		112
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-		112
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-		112
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-		112
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		112
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT		112
-----												
HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904												
06	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1340	3		N	-0-		99
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-		99
08	1426 N	1137	-0-	-289	-0-	1137	3		N	-0-		99
09	1350 N	1303	-0-	-47	-0-	1303	3		N	-0-		99
*10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-		99
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT		99
-----												
JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988												
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-		78
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-		78
08	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3		N	-0-		78
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3		N	-0-		78
*10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-		78
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT		78
-----												
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771												
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120												
06	3360 X	1997	-0-	-1363	-0-	15	1	1964	2	N	16	318
						18	9					
07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	15	1	3177	2	N	41	359
						45	9					
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	15	1	3327	2	N	-0-	170
09	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	15	1	3090	2	N	42	212
						46	9					
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	15	1	3338	2	N	53	265
						58	9					
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT	265
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060												
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		280
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		280
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		280
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		280
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		280
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		280

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
HUTCHINSON, N. (KRIDER)		43850 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
DACO, INC.		196940										
HARBOUR		WELL #: 2		RRCID -> 176095		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3438 - 4039		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
HOLT, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 201053		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3356 - 3360		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
MARSHALL -66-		WELL #: 1		RRCID -> 153527		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 3314		PERF. 3411 - 5180		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
EISENHAUER -81-		WELL #: 1		RRCID -> 154173		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3435 - 5085		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MYRLE HOLT -51-		WELL #: 1		RRCID -> 154174		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 5104		PERF. 3422 - 4781		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
OWNBEY		WELL #: 3		RRCID -> 158284		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 3521 - 3528		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	



-----																	
HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
HOLT, B. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 159461 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3250 - 3809																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685																	
06		1080 N	922	-0-	-158	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07		1023 N	160	-0-	-863	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOLT, B.C. "A" WELL #: 5H RRCID -> 177797 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3378 - 4739																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751																	
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07		527 N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3417 - 4667																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	8	-0-	-382	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

06	4440 X	4149	-0-	-291	-0-	4146	3	3	9	N	3			132
07	4588 X	4157	-0-	-431	-0-	4157	3			N	-0-			132
08	4588 X	4347	-0-	-241	-0-	186	1	4161	3	N	-0-			132
09	4290 X	4180	-0-	-110	-0-	180	1	4000	3	N	-0-			132
10	4278 X	4032	-0-	-246	-0-	186	1	3846	3	N	-0-			132
11	4200 X	3685	-0-	-515	-0-	180	1	3505	3	N	-0-			132

KEM ENERGY, INC. 455126  
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			104

SABRE OPERATING, INC. 742261  
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014

06	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
07	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-			-0-
09	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
*11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027

06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1825	3	3	9	N	3			17
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-			17
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1718	3	4	9	N	4			21
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1593	3	2	9	N	2			23
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-			23
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1293	3	1	9	N	1			24

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON  
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086

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

XTO ENERGY INC. 945936  
 HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978

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

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					148
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					148
08	2046 N	1876	-0-	-170	-0-	1868	2	8	9	N	7					155
09	2190 N	1815	-0-	-375	-0-	1809	2	6	9	N	5					160
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					160
*11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1853	2	11	9	N	10					170

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					68
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					68
08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					68
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					68
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					68
*11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					68

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 IMMEL C WELL #: 1 RRCID -> 209745 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7104 - 7134

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2019 - P/A 07/02/19																

IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

06	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	1127	-0-	-193	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
IMMEL				WELL #: 1	RRCID -> 084536	COMPL. DATE 08/09/1979	TOTAL DEPTH 8045	PERF. 7149	- 7188		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-			50
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2	N	-0-			50
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2	N	-0-	13 7		37
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	N	-0-			37
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT			37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
-----											
IMMEL				WELL #: 3013	RRCID -> 193405	COMPL. DATE 02/01/2003	TOTAL DEPTH 7472	PERF. 7108	- 7148		
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-			12
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 2	N	-0-			12
08	589 N	538	-0-	-51	-0-	538 2	N	-0-	12 7		-0-
09	570 N	505	-0-	-65	-0-	505 2	N	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
IMMEL				WELL #: 2	RRCID -> 190133	COMPL. DATE 08/06/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7132	- 7192		
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	-0-			107
07	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481 2	N	-0-			107
08	1519 N	245	-0-	-1274	-0-	245 2	N	-0-			107
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-		N	-0-			107
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-			107
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			107
-----											
IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
IVESTOR				WELL #: 1057	RRCID -> 119666	COMPL. DATE 09/13/1985	TOTAL DEPTH 18300	PERF.16124	- 16253		
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 2	Y	-0-			20
07	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5594 2	Y	1			21
08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505 2	Y	-0-			21
09	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 2	Y	-0-			21
10	5487 X	5121	-0-	-366	-0-	5121 2	Y	-0-			21
*11	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362 2	Y	-0-			21
-----											
MITO RESOURCES TX LLC				571941		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BUCKINGHAM				WELL #: 2021	RRCID -> 257281	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 16300	PERF.15070	- 15518		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BROWN				WELL #: 105	RRCID -> 209398	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 19176	PERF.14928	- 14982		
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-			39
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3	N	-0-			39
08	3100 N	3108	-0-	8	-0-	3107 3	N	1			40
09	1932 N	1924	-0-	-8	-0-	1924 3	N	-0-			40
*10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2013 3	N	20			60
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-		N	NO RPT			60

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
KEITH		WELL #: 1058		RRCID -> 215351		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
COLTHARP		WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770								
06	3090 X	2134	-0-	-956	-0-	2134	3			N	-0-					102
07	3038 X	2153	-0-	-885	-0-	2153	3			N	-0-					102
08	2449 X	2178	-0-	-271	-0-	2178	3			N	-0-					102
09	2370 X	1942	-0-	-428	-0-	1921	3	21	9	N	19	104	1			17
10	2232 X	1989	-0-	-243	-0-	1989	3			N	-0-					17
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					17
-----																
NEELEY		WELL #: 205		RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644								
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214								
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					68
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					68
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					68
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					68
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
-----																
KEITH		WELL #: 2058		RRCID -> 244492		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC				836005								
SALLIE				WELL #: 205	RRCID -> 229584	COMPL. DATE 06/21/2007	TOTAL DEPTH 16450	PERF.15047	- 16350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3210 X	2768	-0-	-442	-0-	2768 2		N	-0-			70
07	3286 X	2943	-0-	-343	-0-	2943 2		N	-0-			70
08	3038 X	3023	-0-	-15	-0-	3023 2		N	-0-			70
09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2		N	-0-			70
10	2945 X	2943	-0-	-2	-0-	2943 2		N	-0-			70
11	2940 X	2852	-0-	-88	-0-	2852 2		N	-0-			70

J-J CREEK (MORROW UP)				45037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
LANCASTER				WELL #: 1058	RRCID -> 068108	COMPL. DATE 07/27/1976	TOTAL DEPTH 18900	PERF.14009	- 14118			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	22 1	6514 2	Y	88	174 1		106
						97 9						
07	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	29 1	7719 2	Y	84			190
						92 9						
08	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	22 1	7640 2	Y	95	173 1		112
						105 9						
09	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	22 1	7986 2	Y	85			197
						94 9						
10	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	24 1	7331 2	Y	82	175 1		104
						90 9						
*11	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	24 1	8429 2	Y	137			241
						151 9						

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
HOLMES				WELL #: 1	RRCID -> 108258	COMPL. DATE 09/19/1982	TOTAL DEPTH 17310	PERF.13609	- 13756			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

JAN (ATOKA)				45628 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C-				WELL #: 1 L	RRCID -> 096800	COMPL. DATE 11/11/1981	TOTAL DEPTH 10670	PERF. 7938	- 9299			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3312 R	3312	-0-	-0-	-0-	3312 3		N	-0-			22
07	3427 R	3427	-0-	-0-	-0-	3427 3		N	-0-			22
*08	3429 R	3429	-0-	-0-	-0-	3429 3		N	-0-			22
09	3301 R	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3		N	-0-			22
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

GINTER, MARTHA				WELL #: 5458	RRCID -> 160803	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7932	- 9358			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			17
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			17
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			17
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

JAN (ATOKA)		//CONT.//		45628 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #:		4374	RRCID ->	201118	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9496 - 9504
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENKIM (CHEROKEE)				46127 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
PINKARD -B-		WELL #:		6	RRCID ->	117349	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7740 - 7754
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PINCKARD -B-		WELL #:		5	RRCID ->	118403	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7638 - 7676
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PINCKARD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	124639	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7744 - 7760
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-			17
07	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	1745	3	N	-0-			17
08	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1740	3	N	6			23
09	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1694	3	N	11	9		33
*10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	3	N	6	9		38
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT			38
JINES (MORROW, UPPER)				46499 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452								
JINES, J. H.		WELL #:		4	RRCID ->	173762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	8710 - 8730
06	4740	3780	-0-	-960	-0-	3716	3	N	58			355
07	4898	3845	-0-	-1053	-0-	3793	3	N	47			402
08	4743 #	3839	-0-	-904	-0-	3817	3	N	20	176	1	246
09	4290 #	3687	-0-	-603	-0-	3687	3	N	-0-			246
10	3937 #	3764	-0-	-173	-0-	3714	3	N	45			291
11	3780 #	3378	-0-	-402	-0-	3236	3	N	129	354	1	66
JOHN (BASAL CHESTER)				46767 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
D.W.P. PRODUCTION				196927								
ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	145481	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8598 - 8610
06	300 N	197	-0-	-103	-0-	196	2	N	1			163
07	310 N	254	-0-	-56	-0-	252	2	N	2			165
08	310 N	13	-0-	-297	-0-	7	2	N	5	130	1	40
09	210 N	28	-0-	-182	-0-	27	2	N	1			41
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	306	2	N	12			53
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	N	2			55

JOHN (BASAL CHESTER) D.W.P. PRODUCTION HILL		//CONT.// 46767 100 //CONT.// 196927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832												
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		-0-
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-		-0-
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-

REMNANT ENERGY, INC. BUSCH				701555		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
WELL #: 1 RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54		
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016														

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY JONES, MARVIN				46835 500 172232		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168														
06	2760 X	2590	-0-	-170	-0-	540	1	2050 3	N	-0-		185		
07	2852 X	2618	-0-	-234	-0-	558	1	2060 3	N	-0-		185		
08	2852 X	2784	-0-	-68	-0-	558	1	2226 3	N	-0-		185		
09	2760 X	2652	-0-	-108	-0-	540	1	2112 3	N	-0-		185		
10	2821 X	1874	-0-	-947	-0-	558	1	1316 3	N	-0-		185		
11	2700 X	1450	-0-	-1250	-0-	540	1	910 3	N	-0-		185		

J-BREX COMPANY TURKEY TRACK RANCH				427513		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680														
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-		17		
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-		17		
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-		17		
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-		17		
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-		17		
*11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-		17		

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) PALEO, INC. JACKSON -A-				46837 500 635116		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578														
06	2820	4193	-0-	1373	6082	4193	2		N	-0-		137		
07	23380	4112	-0-	-19268	-0-	4112	2		N	-0-		137		
08	2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-		137		
09	2820	4584	-0-	1764	1764	4584	2		N	-0-		137		
10	4584	NO RPT	-0-	-4584	-0-				N	NO RPT		137		
11	2820	NO RPT	-0-	-2820	-0-				N	NO RPT		137		



JUBILEE (HUNTON)		47446 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
GRAND RESOURCES, INC.		324750										
MORRIS-SHELL		WELL #: 1077		RRCID -> 101396		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)		47782 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
HARPER PRODUCTION, LLC		357762										
SANTA FE		WELL #: 1		RRCID -> 254593		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		390 N	345	-0-	-45	-0-	345 2	N	-0-			-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-			-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-			-0-
09		360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2	N	-0-			-0-
10		341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2	N	-0-			-0-
11		360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)		48535 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CORLENA OIL COMPANY		178450										
BRAINARD 115		WELL #: 1H		RRCID -> 252284		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		990 N	854	-0-	-136	-0-	854 2	N	-0-			-0-
07		961 N	860	-0-	-101	-0-	860 2	N	-0-			-0-
08		930 N	895	-0-	-35	-0-	895 2	N	-0-			-0-
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-			-0-
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-			-0-
11		870 N	745	-0-	-125	-0-	745 2	N	-0-			-0-

JOHNSON 148		WELL #: 1H		RRCID -> 255604		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4230 X	2091	-0-	-2139	-0-	2091 2	N	-0-			-0-
07		4960 X	4268	-0-	-692	-0-	4268 2	N	-0-			-0-
08		4960 X	3007	-0-	-1953	-0-	3007 2	N	-0-			-0-
09		4800 X	2210	-0-	-2590	-0-	2210 2	N	-0-			-0-
10		4464 X	3109	-0-	-1355	-0-	3109 2	N	-0-			-0-
11		4140 X	2825	-0-	-1315	-0-	2825 2	N	-0-			-0-

BRAINARD 150		WELL #: 1H		RRCID -> 256084		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3930 X	2174	-0-	-1756	-0-	2174 2	N	-0-			-0-
07		4061 X	2038	-0-	-2023	-0-	2038 2	N	-0-			-0-
08		3410 X	1742	-0-	-1668	-0-	1742 2	N	-0-			-0-
09		3300 X	2316	-0-	-984	-0-	2316 2	N	-0-			-0-
10		2790 X	1968	-0-	-822	-0-	1968 2	N	-0-			-0-
11		2160 X	1333	-0-	-827	-0-	1333 2	N	-0-			-0-

RUTLEDGE 202		WELL #: 1H		RRCID -> 258761		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		360 N	46	-0-	-314	-0-	46 2	N	-0-			-0-
07		341 N	222	-0-	-119	-0-	222 2	N	-0-			-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-			-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-			-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-			-0-
11		300 N	190	-0-	-110	-0-	190 2	N	-0-			-0-

-----  
 KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450  
 LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2	N	-0-			-0-
07	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2	N	-0-			-0-
08	4588 X	4375	-0-	-213	-0-	4375	2	N	-0-			-0-
09	4440 X	4139	-0-	-301	-0-	4139	2	N	-0-			-0-
10	4588 X	4154	-0-	-434	-0-	4154	2	N	-0-			-0-
11	4440 X	3892	-0-	-548	-0-	3892	2	N	-0-			-0-

-----  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

06	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2	Y	-0-			22
07	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2	Y	-0-			22
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	Y	-0-			22
09	750 N	717	-0-	-33	-0-	717	2	Y	-0-			22
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

-----  
 KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

06	3300 X	3183	-0-	-117	-0-	3183	2	N	-0-			2
07	3503 X	3299	-0-	-204	-0-	3299	2	N	-0-			2
08	3503 X	3277	-0-	-226	-0-	3277	2	N	-0-	2 7		-0-
09	3390 X	3248	-0-	-142	-0-	3248	2	N	-0-			-0-
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT			-0-
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

06	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2	N	-0-			10
07	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2	N	-0-			10
08	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2	N	-0-	10 7		-0-
09	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2	N	-0-			-0-
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT			-0-
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-			12
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	1			13
08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	-0-			13
09	2100 N	541	-0-	-1559	-0-	541	2	N	-0-			13
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

-----  
 BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	2502	-0-	-1249	-0-	2502	2	N	-0-			-0-
08	4154 X	2148	-0-	-2006	-0-	2148	2	N	-0-			-0-
09	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2	N	-0-			-0-
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			N	NO RPT			-0-
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
-----											
BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432
06		6000 X	5518	-0-	-482	-0-	5518	2	N	-0-	22
07		6045 X	5613	-0-	-432	-0-	5613	2	N	-0-	22
08		6045 X	5405	-0-	-640	-0-	5405	2	N	-0-	22
09		5610 X	5014	-0-	-596	-0-	5014	2	N	-0-	22
10		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			N	NO RPT	22
11		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-			N	NO RPT	22
-----											
BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929
06		1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2	N	-0-	35
07		1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2	N	-0-	35
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-	13
09		1110 N	990	-0-	-120	-0-	990	2	N	-0-	13
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT	13
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
-----											
KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
KELLN (TONKAWA-OIL)		48535 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
WATERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033133	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7279 - 7281
06		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	75
07		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	75
08		248 #	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-	75
09		240 #	193	-0-	-47	-0-	193	3	N	-0-	75
10		248 #	202	-0-	-46	-0-	202	3	N	-0-	75
*11		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	75

KELLN (TONKAWA-OIL)		//CONT.//		48535 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
D.W.P. PRODUCTION				196927									
KELLN -C-				WELL #:	1	RRCID ->	022254	COMPL. DATE	06/02/1958	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	7240 - 7355
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1264 R	1264	-0-	-0-	-0-	1253	2	11 9	N	10		118	
07	1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1332	2	11 9	N	10		128	
08	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1324	2	6 9	N	5		133	
09	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1036	2	11 9	N	10		143	
10	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1186	2	2 9	N	2		145	
*11	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1404	2	6 9	N	5		150	
-----													
KELLN -C-				WELL #:	3	RRCID ->	035753	COMPL. DATE	03/19/1965	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7239 - 7256
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
KELLN /ONG 2-1/				WELL #:	2 A	RRCID ->	046482	COMPL. DATE	05/26/1969	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7182 - 7192
06	588 R	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2 9	N	2		186	
07	646 R	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2 9	N	2		188	
08	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-		188	
09	600 #	583	-0-	-17	-0-	583	2		N	-0-		188	
10	651 #	523	-0-	-128	-0-	523	2		N	-0-		188	
11	630 #	591	-0-	-39	-0-	591	2		N	-0-		188	
-----													
KELTON N. (GRANITE WASH)				48668 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
RAY				WELL #:	103	RRCID ->	150577	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12344 - 12468
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89 1	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
KELTON,NW (HUNTON)				48670 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
MILES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091068	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	20796	PERF.	16450 - 16546
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32	
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2018 - PLUGGED 07/06/18													
-----													
KENNITH (COUNCIL GROVE)				48964 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
PATTEN 178				WELL #:	2	RRCID ->	168590	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3752 - 3759
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KEY (ATOKA)		49118 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
REED		WELL #: 1A		RRCID -> 234119		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14246 - 15282			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
WOODS, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 098865		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 17150		PERF.16278 - 16302			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEY		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
		WELL #: 2		RRCID -> 104742		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 16316		PERF.16106 - 16158			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
SHELTON		WELL #: 2701		RRCID -> 169381		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15921 - 15947			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2020													

KEY WEST (MORROW UPPER)		49120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
BRITT -3-		WELL #: 1		RRCID -> 100050		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 16442		PERF.16085 - 16090			
06	12300 X	11986	-0-	-314	-0-	11986	2		N	-0-			73
07	12958 X	12300	-0-	-658	-0-	12300	2		N	-0-			73
08	12958 X	12211	-0-	-747	-0-	12211	2		N	-0-			73
09	12540 X	12157	-0-	-383	-0-	12157	2		N	-0-			73
10	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-				N	NO RPT			73
11	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-				N	NO RPT			73

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429											
KILLEBREW		WELL #: 1196		RRCID -> 073939		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 9472		PERF. 9305 - 9334			
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			9
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			9
08	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2		N	-0-			9
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			9
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			9
*11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			9

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473								
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	022274	COMPL. DATE	07/12/1959	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8910 - 8977
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2370 N	1561	-0-	-809	-0-	1561 2		N	-0-			-0-
07	2449 N	1871	-0-	-578	-0-	1871 2		N	-0-			-0-
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-			-0-
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-			-0-
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1531	-0-	-419	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
-----												
KILLEBREW		WELL #:		2201	RRCID ->	126121	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9181 - 9262
06	3 S	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			37
07	31 S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			37
08	47 S	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			37
09	68 S	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			37
10	61 S	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			37
*11	49 S	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			37
-----												
KILLGORE RANCH (RED CAVE)				49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
KILLGORE		WELL #:		1R	RRCID ->	059065	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	2676	PERF.	2468 - 2491
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		3R	RRCID ->	059066	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2343 - 2532
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-
08	403 N	240	-0-	-163	-0-	240 2		N	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			-0-
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID ->	198021	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1977 - 2188
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
08	837 N	602	-0-	-235	-0-	602 2		N	-0-			-0-
09	660 N	584	-0-	-76	-0-	584 2		N	-0-			-0-
10	682 N	559	-0-	-123	-0-	559 2		N	-0-			-0-
11	570 N	479	-0-	-91	-0-	479 2		N	-0-			-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2066 - 2234
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 1960 -	2150			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-		804	2		N	-0-			-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-		916	2		N	-0-			-0-
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-		834	2		N	-0-			-0-
09	810 N	748	-0-	-62	-0-	-0-		748	2		N	-0-			-0-
10	930 N	675	-0-	-255	-0-	-0-		675	2		N	-0-			-0-
11	810 N	638	-0-	-172	-0-	-0-		638	2		N	-0-			-0-
-----															
KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID ->	205069	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2212 -	2454			
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	-0-		162	2		N	-0-			-0-
07	217 N	146	-0-	-71	-0-	-0-		146	2		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		157	2		N	-0-			-0-
09	150 N	32	-0-	-118	-0-	-0-		32	2		N	-0-			-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	-0-		107	2		N	-0-			-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-		161	2		N	-0-			-0-
-----															
KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID ->	206748	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2294 -	2450			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID ->	206750	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2308 -	2468			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID ->	220570	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 2021 -	2322			
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	-0-		335	2		N	-0-			-0-
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	-0-		343	2		N	-0-			-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	-0-		330	2		N	-0-			-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	-0-		329	2		N	-0-			-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	-0-		308	2		N	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	-0-		315	2		N	-0-			-0-
-----															
KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF. 2214 -	2538			
06	780 N	718	-0-	-62	-0-	-0-		718	2		N	-0-			-0-
07	744 N	713	-0-	-31	-0-	-0-		713	2		N	-0-			-0-
08	744 N	212	-0-	-532	-0-	-0-		212	2		N	-0-			-0-
09	720 N	233	-0-	-487	-0-	-0-		233	2		N	-0-			-0-
10	713 N	219	-0-	-494	-0-	-0-		219	2		N	-0-			-0-
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-		309	2		N	-0-			-0-
-----															
KILLGORE		WELL #:		2206R	RRCID ->	288955	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2090 -	2185			
06	7410 X	2033	-0-	-5377	-0-	-0-		2033	2		N	-0-			-0-
07	7657 X	1262	-0-	-6395	-0-	-0-		1262	2		N	-0-			-0-
08	1612 X	1194	-0-	-418	-0-	-0-		1194	2		N	-0-			-0-
09	2040 X	1129	-0-	-911	-0-	-0-		1129	2		N	-0-			-0-
10	2108 X	1223	-0-	-885	-0-	-0-		1223	2		N	-0-			-0-
11	2040 X	1128	-0-	-912	-0-	-0-		1128	2		N	-0-			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KILLGORE		WELL #:		2208R	RRCID ->	288983	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2046 - 2222
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	7710 X	2664	-0-	-5046	-0-	2664	2		N	-0-	-0-
07	7967 X	2969	-0-	-4998	-0-	2969	2		N	-0-	-0-
08	7967 X	1688	-0-	-6279	-0-	1688	2		N	-0-	-0-
09	7710 X	1460	-0-	-6250	-0-	1460	2		N	-0-	-0-
10	2976 X	1435	-0-	-1541	-0-	1435	2		N	-0-	-0-
11	2880 X	1341	-0-	-1539	-0-	1341	2		N	-0-	-0-
-----											
KILLGORE		WELL #:		2210R	RRCID ->	289461	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2027 - 2210
06	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-	-0-
07	3658 X	2682	-0-	-976	-0-	2682	2		N	-0-	-0-
08	3658 X	2051	-0-	-1607	-0-	2051	2		N	-0-	-0-
09	3540 X	1848	-0-	-1692	-0-	1848	2		N	-0-	-0-
10	3658 X	1606	-0-	-2052	-0-	1606	2		N	-0-	-0-
11	3090 X	1580	-0-	-1510	-0-	1580	2		N	-0-	-0-
-----											
KILLGORE		WELL #:		2212R	RRCID ->	290122	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2090 - 2185
06	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-	-0-
07	1767 X	1353	-0-	-414	-0-	1353	2		N	-0-	-0-
08	1767 X	1138	-0-	-629	-0-	1138	2		N	-0-	-0-
09	1710 X	1041	-0-	-669	-0-	1041	2		N	-0-	-0-
10	1767 X	1027	-0-	-740	-0-	1027	2		N	-0-	-0-
11	1710 X	1030	-0-	-680	-0-	1030	2		N	-0-	-0-
-----											
KILLIBREW (MORROW, LO.)		49245 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
D.W.P. PRODUCTION		196927									
M-S-C		WELL #:		1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10362 - 10370
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2		N	-0-	38
07	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		N	-0-	38
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-	38
09	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		N	-0-	38
10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-	38
11	2700 X	2474	-0-	-226	-0-	2474	2		N	-0-	38
-----											
KIM FLOWERS (MORROW)		49321 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	223077	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 8646 - 8679
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KING K (MORROW LOWER)		49409 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
DUKE, C. C. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	164883	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9697 - 9708
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (CLEVELAND)			49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
DUKE "850"			WELL #: 1H		RRCID -> 244476		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1860 N	1679 -0-	-181 B	-0-	27 1	1595 2	N	52			232	
07	1767 N	1725 -0-	-42 B	-0-	57 9	1640 2	N	52			284	
08	1922 N	1549 -0-	-373 B	-0-	28 1	1461 2	N	52	187 1		149	
09	1680 N	1395 -0-	-285 B	-0-	57 9	1307 2	N	53			202	
10	1736 N	1121 -0-	-615 B	-0-	30 1	1042 2	N	50			252	
11	1500 N	20 -0-	-1480 B	-0-	58 9	17 2	N	-0-			252	
					24 1							
					55 9							
					3 1							
DUKE, BASIL JR.			WELL #: 8501H		RRCID -> 247751		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679		
06	655 N	655 -0-	-0- B	-0-	30 1	608 2	N	15			378	
07	718 N	718 -0-	-0- B	-0-	17 9	669 2	N	17			395	
08	737 N	737 -0-	-0- B	-0-	30 1	688 2	N	18			413	
09	660 N	575 -0-	-85 B	-0-	19 9	530 2	N	14			427	
10	713 N	687 -0-	-26 B	-0-	29 1	648 2	N	8			435	
11	690 N	621 -0-	-69 B	-0-	20 9	570 2	N	32			467	
					30 1							
					15 9							
					9 9							
					16 1							
					35 9							
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574		RRCID -> 241384		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377		
PEDRO 850			WELL #: 2H									
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
PEDRO 850			WELL #: 1H		RRCID -> 251733		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998		
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 219370		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949		
BAILEY			WELL #: 9392									
06	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			50	
07	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			50	
08	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			50	
09	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			50	
10	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			50	
11	0 N	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			50	

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BABE 940		WELL #:		3H	RRCID ->	228570	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 7817 - 9903	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CAFFEY		WELL #:		1032	RRCID ->	228669	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7408 - 9961
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	50

SADIE 857		WELL #:		1H	RRCID ->	230165	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 7864 - 9897
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

ANGEL 909		WELL #:		2	RRCID ->	235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 7690 - 10108
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

FROSTY 912		WELL #:		2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7891 - 10049
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54675			N	NO RPT	-0-

GRACIE 894		WELL #:		4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7948 - 10189		
06	2215 N	2215	-0-	-0-	B	-0-	2130	2	85	9	N	77	185
07	2232 N	-0-	-0-	-2232	B	-0-					N	70	72
08	2387 N	-0-	-0-	-2387	B	-0-					N	66	138
09	2220 N	-0-	-0-	-2220	B	-0-					N	100	39
*10	2121 N	2121	-0-	-0-	B	-0-	2053	2	68	9	N	62	101
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	101

ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF. 7750 - 10386
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
SHOOTER 916		WELL #:		2H	RRCID ->	254477	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7546 - 9776		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1369	2	52	9	N	47			155
07	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1383	2	46	9	N	42	179	1	18
08	1364 N	1355	-0-	-9 B	-0-	1355	2			N	-0-			18
09	1410 N	1400	-0-	-10 B	-0-	1388	2	12	9	N	11			29
*10	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1463	2	46	9	N	42			71
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT			71

REMNANT ENERGY, INC.		701555				CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BRENNA		WELL #:		1H	RRCID ->	275898	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	8103 - 11389		
06	6360 X	5486	-0-	-874 B	-0-	5385	2	101	9	N	92			571
07	6541 X	5202	-0-	-1339 B	-0-	5106	2	96	9	N	87			658
08	6293 X	5148	-0-	-1145 B	-0-	5054	2	94	9	N	85			743
09	5820 X	4710	-0-	-1110 B	-0-	4600	2	110	9	N	100			843
10	5921 X	4962	-0-	-959 B	-0-	4832	2	130	9	N	118	189	1	772
11	5490 X	4616	-0-	-874 B	-0-	4492	2	124	9	N	113			885

REMORA OPERATING, LLC		701613				CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
FRASS		WELL #:		5105H	RRCID ->	253076	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7339 - 11007		
06	570 N	83	-0-	-487 B	-0-	83	2			N	-0-			275
07	310 N	114	-0-	-196 B	-0-	114	2			N	-0-			275
08	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-			275
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			275
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-			275
*11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			275

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461				CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BRILLHART -852-		WELL #:		3	RRCID ->	092794	COMPL. DATE	12/04/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7309 - 7347		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			4

GRAY -853-		WELL #:		3	RRCID ->	093067	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7272 - 7335		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-23828					N	NO RPT			-0-

LENA MAE 854		WELL #:		1H	RRCID ->	219446	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7503 - 10260		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-			24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5339					N	NO RPT			24

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
BRILLHART 853		WELL #:		1H	RRCID ->	221344	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7512 - 10734
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-7			N	NO RPT		-0-
-----												
LENA MAE 854		WELL #:		2H	RRCID ->	224259	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	1338	PERF.	7556 - 10771
06	5144 X	5144	-0-	-0-	B	-0-	5064 2	80 9	N	73		641
07	5493 X	5493	-0-	-0-	B	-0-	5370 2	123 9	N	112	193 1	560
08	5161 X	5161	-0-	-0-	B	-0-	5087 2	74 9	N	67	170 1	457
09	4578 X	4578	-0-	-0-	B	-0-	4469 2	109 9	N	99		556
*10	4840 X	4840	-0-	-0-	B	-0-	4712 2	128 9	N	116		672
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	B	-0-			N	NO RPT		672
-----												
BRILLHART 852		WELL #:		1H	RRCID ->	224886	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7362 - 9608
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	103 1	-0-
09	14B2 EXT	22	-0-	22	B	22	22 2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	7	-0-	7	B	29	7 2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	29			N	NO RPT		-0-
-----												
BRILLHART 852		WELL #:		2H	RRCID ->	234257	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	7488 - 9850
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		132
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		132
-----												
BRILLHART 853		WELL #:		2H	RRCID ->	235714	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7500 - 10162
06	5799 X	5799	-0-	-0-	B	-0-	5762 2	37 9	N	34		362
07	5677 X	5677	-0-	-0-	B	-0-	5635 2	42 9	N	38	190 1	210
08	4573 X	4573	-0-	-0-	B	-0-	4573 2		N	-0-		210
09	5107 X	5107	-0-	-0-	B	-0-	5013 2	94 9	N	85		295
*10	4882 X	4882	-0-	-0-	B	-0-	4849 2	33 9	N	30		325
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	B	-0-			N	NO RPT		325
-----												
BRILLHART		WELL #:		9077H	RRCID ->	249367	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7430 - 10892
06	4175 X	4175	-0-	-0-	B	-0-	4155 2	20 9	N	18		461
07	4151 X	4151	-0-	-0-	B	-0-	4151 2		N	-0-		461
08	4130 X	4130	-0-	-0-	B	-0-	4115 2	15 9	N	14	183 1	292
09	3860 X	3860	-0-	-0-	B	-0-	3826 2	34 9	N	31		323
*10	3730 X	3730	-0-	-0-	B	-0-	3721 2	9 9	N	8		331
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	B	-0-			N	NO RPT		331
-----												
FRAZIER		WELL #:		741H	RRCID ->	261768	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7138 - 11420
06	2910 X	2544	-0-	-366	B	-0-	2415 2	129 9	N	117	191 1	229
07	3069 X	2518	-0-	-551	B	-0-	2289 2	229 9	N	208	193 1	244
08	3069 X	2382	-0-	-687	B	-0-	2204 2	178 9	N	162	185 1	221
09	2940 X	2547	-0-	-393	B	-0-	2303 2	244 9	N	222	190 1	253
10	2635 X	2539	-0-	-96	B	-0-	2327 2	212 9	N	193	184 1	262
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	B	-0-			N	NO RPT		262

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
REDELSPERGER 1043		WELL #:		2H	RRCID ->	262616	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7675 - 11832	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
06	2640 N	1164	-0-	-1476 B	-0-	1164	2	N	-0-			630	
07	1674 N	939	-0-	-735 B	-0-	939	2	N	-0-			630	
08	1364 N	126	-0-	-1238 B	-0-	120	2	N	5	196	1	439	
09	1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-			N	-0-			439	
10	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			439	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT			439	
-----													
BILLINGTON		WELL #:		2075H	RRCID ->	266042	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7198 - 11285	
06	2100 N	2086	-0-	-14 B	-0-	1961	2	N	114	386	1	238	
07	2108 N	2073	-0-	-35 B	-0-	1929	2	N	131			369	
08	2077 N	2002	-0-	-75 B	-0-	1881	2	N	110	193	1	286	
09	2100 N	1786	-0-	-314 B	-0-	1711	2	N	68			354	
10	2077 N	1453	-0-	-624 B	-0-	1398	2	N	50			404	
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-			N	NO RPT			404	
-----													
BORN 1071		WELL #:		1H	RRCID ->	266502	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7580 - 11802	
06	2490 X	2280	-0-	-210 B	-0-	2130	2	N	136			211	
07	2418 X	2111	-0-	-307 B	-0-	1947	2	N	149	187	1	173	
08	2418 X	1955	-0-	-463 B	-0-	1788	2	N	152	195	1	130	
09	2296 X	2296	-0-	-0- B	-0-	2106	2	N	173	193	1	110	
10	2356 X	1817	-0-	-539 B	-0-	1651	2	N	151	191	1	70	
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280 B	-0-			N	NO RPT			70	
-----													
REDELSPERGER 1043		WELL #:		1H	RRCID ->	266535	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7580 - 11962	
06	8670 X	8055	-0-	-615 B	-609771	8014	2	N	37			593	
07	8773 X	8313	-0-	-460 B	-609771	8274	2	N	35			628	
08	8618 X	8195	-0-	-423 B	-609771	8155	2	N	36	223	1	441	
09	8310 X	7740	-0-	-570 B	-609771	7678	2	N	56			497	
10	8525 X	8116	-0-	-409 B	-609771	8072	2	N	40			537	
11	8070 X	NO RPT	-0-	-8070 B	-609771			N	NO RPT			537	
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		9101H	RRCID ->	264519	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7281 PERF. 8019 - 11808	
BRILLHART													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139	
-----													
KIOWA CREEK (DOUGLAS)		49563 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
D.W.P. PRODUCTION		196927											
BLAU, MAX A.		WELL #:		1	RRCID ->	022277	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	N/A	
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			27	
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			27	
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			27	
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			27	
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			27	
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			27	

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
GRAY		WELL #:		1905	RRCID ->	161388	COMPL. DATE	10/26/1996	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5824 - 5835	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		780 N	773	-0-	-7	-0-	10 1	763 2	N	-0-			46
07		806 N	777	-0-	-29	-0-	10 1	767 2	N	-0-			46
08		806 N	771	-0-	-35	-0-	10 1	761 2	N	-0-			46
09		780 N	752	-0-	-28	-0-	10 1	742 2	N	-0-			46
10		775 N	774	-0-	-1	-0-	10 1	764 2	N	-0-			46
11		750 N	696	-0-	-54	-0-	10 1	686 2	N	-0-			46
-----													
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574									
WEINETT, HAZEL		WELL #:		1 D	RRCID ->	112795	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	2774 - 3524	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
REMORA OPERATING, LLC				701613									
PAINE, SIM		WELL #:		2	RRCID ->	079542	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	5886 - 5898	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
BRILLHART		WELL #:		1852 U	RRCID ->	022279	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	5778 - 5784	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BECHTOLD				1909									
WELL #:		1909		RRCID ->	022281	COMPL. DATE	12/12/1962	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	5834 - 5840		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRILLHART 907				6									
WELL #:		6		RRCID ->	185823	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5817 - 5842		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

KIOWA CREEK (MARMATON)		49563 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
WHEAT		WELL #: 4764		RRCID -> 281198		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9060		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: LIPSCOMB								
TERREL 1036 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 269713		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 7650 - 11854						
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1530	2	43	9	N	39					529
07	1953 N	1693	-0-	-260	-0-	1602	2	91	9	N	83					612
08	1798 N	169	-0-	-1629	-0-	166	2	3	9	N	3	195	1			420
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					420
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					420
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					420

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		49563 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BLAU, WILLIS		075363														
BLAU		WELL #: 1		RRCID -> 087966		COMPL. DATE 09/22/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232						CNTY: LIPSCOMB								
SUESS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 061106		COMPL. DATE 02/12/1975		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8888 - 8902						
06	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					31
07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					31
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					31
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					31
10	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					31
*11	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					31

COURSON OIL & GAS, INC.		182785						CNTY: LIPSCOMB								
SUESS -AH-		WELL #: 1		RRCID -> 022314		COMPL. DATE 12/09/1960		TOTAL DEPTH 9857		PERF. N/A						
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	46	1	217	2	N	-0-					52
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	62	1	247	2	N	-0-					52
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	62	1	249	2	N	-0-					52
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	60	1	182	2	N	-0-					52
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	62	1	159	2	N	-0-					52
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	60	1	141	2	N	-0-					52

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260						CNTY: LIPSCOMB								
DUKE, C. C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 042546		COMPL. DATE 08/24/1967		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8942 - 8960						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
MORRIS -B-		WELL #:		5761	RRCID ->	184652	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 8810 - 8820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9036 - 9044	
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
PERRY, HAROLD		WELL #:		2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8884 - 8922	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
GUY, ZELMA C.		WELL #:		1	RRCID ->	022313	COMPL. DATE	03/21/1961	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8890 - 8910	
06	2700 X	1977	-0-	-723	-0-	1973	2	4 9	N	4		94
07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3394	2	7 9	N	6		100
08	2790 X	2681	-0-	-109	-0-	2662	2	19 9	N	17		117
09	2700 X	626	-0-	-2074	-0-	617	2	9 9	N	8		125
10	2790 X	2398	-0-	-392	-0-	2394	2	4 9	N	4		129
*11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3325	2	7 9	N	6		135
KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
CORLENA OIL COMPANY				178450								
DUKE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	127322	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	9088	PERF. 6465 - 6488	
06	1590 N	1160	-0-	-430	-0-	1160	2		N	-0-		43
07	1488 N	1156	-0-	-332	-0-	1156	2		N	-0-		43
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-		43
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-		43
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-		43
11	1650 N	1389	-0-	-261	-0-	1389	2		N	-0-		43
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6486 - 6528	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
HANSHU, ESTER		WELL #:		1	RRCID ->	212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 6479 - 6530	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			18
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-			18
*08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-			18
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

PETCO ENERGY CORPORATION				657795				CNTY: LIPSCOMB				
KING, A. R.		WELL #:		1 D	RRCID ->	040352	COMPL. DATE	09/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6460 - 6484	
06	1980 N	984	-0-	-996	-0-	984	2	Y	-0-			56
07	2077 N	1869	-0-	-208	-0-	1869	2	Y	-0-			56
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	Y	-0-			56
09	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2	Y	-0-			56
*10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2	Y	-0-			56
*11	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2	Y	-0-			56

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)				49565 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		WELL #:		1	RRCID ->	085398	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8612 - 8679	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: LIPSCOMB				
PAINE, CHARLINE		WELL #:		1	RRCID ->	207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 8795 - 8817	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)				49568 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	085238	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8717 - 8739	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	60	2	9 9	N	8	192 1	56
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	64	2	9 9	N	8		64
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	55	2	2 9	N	2		66
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	56 2	N	15		81
						17	9					
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	62	2	10 9	N	9		90
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	42 2	N	19		109
						21	9					

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.)			49568 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
LANDERS 855			WELL #:	4VH	RRCID ->	205389	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9473 - 9535
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	60 1	860 2	N	12			104
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	13 9	892 2	N	8			112
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	62 1	892 2	N	2			114
09	930 N	743	-0-	-187	-0-	2 9	669 2	N	13	105	1	22
10	961 N	622	-0-	-339	-0-	60 1	560 2	N	-0-			22
11	930 N	721	-0-	-209	-0-	14 9	661 2	N	-0-			22
REMORA OPERATING, LLC			701613									
PAINE BROS. CO.; INC.			WELL #:	1 L	RRCID ->	086357	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9420 - 9426
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
FULTON-SELL UNIT			WELL #:	1 L	RRCID ->	088981	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9354 - 9382
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DUKE, CRUISE C.			WELL #:	2	RRCID ->	128325	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	9348 - 9358
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KIRK (CHASE)			49640 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
KIRK -85-			WELL #:	1	RRCID ->	142747	COMPL. DATE	06/07/1992	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3322 - 3352
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JAKE -86-			WELL #:	1	RRCID ->	146351	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3465 - 4381
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	626	-0-	-64	-0-	626 2		N	-0-			130
07	713 N	587	-0-	-126	-0-	587 2		N	-0-			130
08	651 N	452	-0-	-199	-0-	452 2		N	-0-			130
09	630 N	448	-0-	-182	-0-	448 2		N	-0-			130
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

-----

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

06	1740 N	822	-0-	-918	-0-	822 2		N	-0-			15
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			15
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		N	-0-			15
09	810 N	151	-0-	-659	-0-	151 2		N	-0-			15
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

-----

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1177 2	2 9	N	2			112
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			112
08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1171 2		N	-0-			112
09	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160 2		N	-0-			112
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			112
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

-----

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

-----

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

06	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3716 2	70 9	N	64			292
07	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5102 2	54 9	N	49			341
08	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4863 2	177 9	N	161	192 1		310
09	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4797 2	117 9	N	106			416
*10	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4728 2	94 9	N	85	194 1		307
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT			307

-----

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			675
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			675
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			675
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			675
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			675
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			675

OIL AND GAS DIVISION

LACEY (MORROW, UPPER)		51173 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206										
FEE -37-		WELL #:	3	RRCID ->	152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12370 PERF.11108 - 11120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

LADY (MORROW, UPPER)		51230 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JCB II ENTERPRISES, LLC		430581										
STUART RANCH -A-		WELL #:	2	RRCID ->	088707	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8611 - 8621			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART RANCH -B-		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #:	9	RRCID ->	094818	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	8780 PERF. 8594 - 8623			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
TRAVIS, GEORGE E.		WELL #:	1	RRCID ->	087239	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 8536 - 8584			
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	N	-0-	109
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	-0-	109
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-	109
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	28	1	323	2	N	-0-	109
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-	109
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	-0-	109

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
GADBERRY		WELL #:	1174	RRCID ->	104269	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 8560 - 8589			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKETON, EAST (ARBUCKLE)		51666 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY				
HERITAGE PETROLEUM, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	250043	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12205 PERF.11446 - 11625			
THOMAS												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

LAKETON, EAST (ARBUCKLE)		//CONT.//		51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRAY					
HERITAGE PETROLEUM, INC.		//CONT.//		379771								
DALTON		WELL #:		1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	4064 - 4234
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
LANCASTER (MARMATON)				51766 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BROOK, BEN		WELL #:		2053	RRCID ->	284786	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6618 - 6638
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
LANDIS (6100)				51800 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	055624	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	6099 - 6109
06	1020 N	879	-0-	-141	-0-	879 2	N	-0-			-0-	
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-			-0-	
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2	N	-0-			-0-	
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-			-0-	
*10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-			-0-	
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT			-0-	
LARD RANCH (GRANITE WASH)				52019 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
BP OPERATING COMPANY, LLC				085366								
PICKENS A80		WELL #:		1	RRCID ->	221307	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	8336 - 8532
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)				52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
BP OPERATING COMPANY, LLC				085366								
PICKENS A80		WELL #:		2	RRCID ->	225206	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8526 - 8572
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
DD PAYNE A		WELL #:		3H	RRCID ->	233010	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9176 - 11000
06	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2392 2	65 9	N	59	188 1	103	
07	2480 X	2003	-0-	-477	-0-	1973 2	30 9	N	27		130	
08	2480 X	2303	-0-	-177	-0-	2271 2	32 9	N	29		159	
09	2460 X	2389	-0-	-71	-0-	2352 2	37 9	N	34		193	
10	2542 X	2053	-0-	-489	-0-	2010 2	43 9	N	39	185 1	47	
11	2460 X	2010	-0-	-450	-0-	2008 2	2 9	N	2		49	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
CIMAREX ENERGY CO. 153438  
DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

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

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

06	3630 X	3558	-0-	-72	-0-	3385	2	173	9	N	157	190	1			254
07	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3774	2	149	9	N	135	187	1			202
08	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3665	2	113	9	N	103	190	1			115
09	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3854	2	88	9	N	80					195
10	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3788	2	220	9	N	200	189	1			206
*11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3774	2	124	9	N	113	191	1			128

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MAULSBY		WELL #:		504	RRCID ->	219930	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8318 - 8500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

MAULSBY		WELL #:		604	RRCID ->	219931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8354 - 8534		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

MAULSBY		WELL #:		704	RRCID ->	223100	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8465 - 8648		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

MAULSBY		WELL #:		401H	RRCID ->	279057	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8880 - 13200		
06	4770 X	161	-0-	-4609	-0-	161	2		N	-0-			207
07	2356 X	105	-0-	-2251	-0-	105	2		N	-0-			207
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			207
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			207
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			207
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			207

TEMPLAR OPERATING LLC		WELL #:		841421	RRCID ->	225209	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	9204	PERF. N/A		
MAULSBY				804									
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/19/2020 - P/A 03/19/20													

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	097246	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 8419 - 8607		
LARD				1061									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

LARD RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	209974	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8548 - 8594		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LARD RANCH		WELL #:		1060	RRCID ->	210268	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8529	PERF.	8720	- 10155
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1860 N	1298	-0-	-562	-0-	1288 2	10 9		N	9			231
07	1767 N	1464	-0-	-303	-0-	1451 2	13 9		N	12			243
08	1922 N	1067	-0-	-855	-0-	1065 2	2 9		N	2			245
09	1290 N	1045	-0-	-245	-0-	1041 2	4 9		N	4	153 1		96
10	1457 N	1223	-0-	-234	-0-	1216 2	7 9		N	6			102
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			102
-----													
LARD		WELL #:		2061	RRCID ->	210563	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8606	- 8668
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
-----													
LARD		WELL #:		3061	RRCID ->	210644	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8487	- 8675
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
-----													
LARD		WELL #:		5061	RRCID ->	212686	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	9158	PERF.	8532	- 8598
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-			102
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2			N	-0-			102
08	465 N	112	-0-	-353	-0-	112 2			N	-0-			102
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			102
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			102
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			102
-----													
LARD		WELL #:		4061T	RRCID ->	212687	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8566	- 8630
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1309 2	2 9		N	2			335
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2			N	-0-	178 1		157
08	713 N	254	-0-	-459	-0-	254 2			N	-0-			157
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			157
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			157
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			157
-----													
LARD RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	215961	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8990	- 11320
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
-----													
KIVLEHEN		WELL #:		105	RRCID ->	215962	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8880	- 10000
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-			249
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-			249
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-			249
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-	118 1		131
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N	-0-			131
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			131



LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3398 2	20 9	N	18		234
07		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3351 2	39 9	N	35		269
08		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3749 2	25 9	N	23	126 1	166
09		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2236 2	11 9	N	10		176
10		1612 X	1	-0-	-1611	-0-	1 2		N	-0-		176
11		1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		176
-----												
TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190												
06		630 N	495	-0-	-135	-0-	495 2		N	-0-		833
07		806 N	242	-0-	-564	-0-	242 2		N	-0-		833
08		589 N	41	-0-	-548	-0-	41 2		N	-0-		833
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		833
10		248 N	24	-0-	-224	-0-	24 2		N	-0-		833
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		833
-----												
LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400												
06		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2202 2	34 9	N	31		276
07		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2437 2	39 9	N	35		311
08		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2474 2	35 9	N	32		343
09		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2385 2	10 9	N	9		352
*10		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2470 2	13 9	N	12		364
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		364
-----												
KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720												
06		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2155 2	79 9	N	72		567
07		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1676 2	91 9	N	83	172 1	478
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		478
09		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		478
10		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		478
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		478
-----												
LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
-----												
LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202
-----												
WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				688
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-				688
08	527 N	99	-0-	-428	-0-	99	2			N	-0-				688
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				688
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				688
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				688

TOLBERT 6 WELL #: RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2018

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-				364
07	1054 N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-				364
08	1364 N	980	-0-	-384	-0-	980	2			N	-0-				364
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1033	2	22	9	N	20				384
*10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	968	2	8	9	N	7	172	1		219
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT				219

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

06	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5003	2	173	9	N	157	336	1		346
07	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4706	2	167	9	N	152	165	1		333
08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3220	2	132	9	N	120				453
09	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4278	2	251	9	N	228				681
*10	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6554	2	259	9	N	235	340	1		576
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT				576

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	917	2	168	9	N	153				735
07	1550 N	992	-0-	-558	-0-	890	2	102	9	N	93				828
08	527 N	115	-0-	-412	-0-	102	2	13	9	N	12				840
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-				840
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				840
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				840

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		102	RRCID ->	241282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8541	-	9860	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				61
-----															
LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		302H	RRCID ->	246838	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	8928	-	10392	
06	3000 N	2842	-0-	-158	-10	2723	2	119 9	N	108					841
07	3007 N	2997	-0-	-10	-0-	2902	2	95 9	N	86	177	1			750
08	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2534	2	95 9	N	86	166	1			670
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2446	2	83 9	N	75					745
*10	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2724	2	80 9	N	73	174	1			644
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT					644
-----															
FLOWERS CCSL		WELL #:		2H	RRCID ->	246842	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	9005	-	11648	
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2977	2	62 9	N	56					1073
07	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3002	2	94 9	N	85	178	1			980
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3080	2	83 9	N	75					1055
09	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	2962	2	88 9	N	80					1135
*10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3035	2	86 9	N	78	175	1			1038
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-				N	NO RPT					1038
-----															
FLOWERS CCSL		WELL #:		4H	RRCID ->	249362	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8850	-	12202	
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	750	2	2 9	N	2					839
07	713 N	505	-0-	-208	-0-	505	2		N	-0-					839
08	713 N	396	-0-	-317	-0-	387	2	9 9	N	8					847
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-	169	1			678
*10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1704	2	14 9	N	13	159	1			532
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT					532
-----															
LARD RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	250108	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8820	-	12382	
06	4320 X	3527	-0-	-793	-0-	3463	2	64 9	N	58					1002
07	4464 X	3551	-0-	-913	-0-	3473	2	78 9	N	71					1073
08	4433 X	3510	-0-	-923	-0-	3510	2		N	-0-					1073
09	4230 X	3425	-0-	-805	-0-	3425	2		N	-0-					1073
10	3751 X	3321	-0-	-430	-0-	3314	2	7 9	N	6					1079
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-				N	NO RPT					1079
-----															
LARD RANCH		WELL #:		402H	RRCID ->	251528	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8740	-	11292	
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2849	2	50 9	N	45	182	1			934
07	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2110	2	20 9	N	18					952
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3323	2	80 9	N	73					1025
09	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4414	2	164 9	N	149	176	1			998
*10	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4217	2	124 9	N	113					1111
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					1111
-----															
TOLBERT 5		WELL #:		3H	RRCID ->	252716	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	8764	-	10332	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					96

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6133	2	52	9	N	47	171	1	815
07		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6407	2	41	9	N	37			852
08		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6031	2	161	9	N	146			998
09		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5384	2	90	9	N	82	170	1	910
*10		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5837	2	99	9	N	90	178	1	822
11		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			822
-----															
FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062															
06		5220 X	3448	-0-	-1772	-0-	3342	2	106	9	N	96			1452
07		5394 X	4090	-0-	-1304	-0-	3980	2	110	9	N	100	171	1	1381
08		5394 X	4011	-0-	-1383	-0-	3880	2	131	9	N	119	174	1	1326
09		5220 X	4899	-0-	-321	-0-	4686	2	213	9	N	194			1520
*10		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4167	2	103	9	N	94	330	1	1284
11		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			1284
-----															
FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177															
06		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3235	2	9	9	N	8			972
07		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3237	2	14	9	N	13			985
08		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3321	2	29	9	N	26	169	1	842
09		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3321	2	81	9	N	74			916
*10		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3233	2	133	9	N	121	169	1	868
11		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT			868
-----															
LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952															
06		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3150	2	169	9	N	154	340	1	609
07		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3221	2	162	9	N	147			756
08		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3296	2	121	9	N	110			866
09		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3406	2	152	9	N	138			1004
*10		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3628	2	143	9	N	130	502	1	632
11		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			632
-----															
LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354															
06		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6192	2	88	9	N	80			414
07		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4881	2	103	9	N	94	169	1	339
08		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5100	2	39	9	N	35			374
09		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5776	2	64	9	N	58			432
*10		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	6979	2	150	9	N	136	177	1	391
11		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			391
-----															
FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442															
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			985
07		713 N	541	-0-	-172	-0-	541	2			N	-0-			985
08		465 N	350	-0-	-115	-0-	349	2	1	9	N	1			986
09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1204	2	34	9	N	31			1017
*10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1107	2	24	9	N	22	352	1	687
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			687
-----															
TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393															
06		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	6434	2	641	9	N	583	445	1	1189
07		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7099	2	495	9	N	450	508	1	1131
08		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7116	2	515	9	N	468	563	1	1036
09		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	6978	2	461	9	N	419	342	1	1113
*10		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7273	2	490	9	N	445	515	1	1043
11		1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			1043

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010												TOTAL DEPTH	8866	PERF. 8968	- 13105	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6024	2	187	9	N	170	350	1		1479
07		6603 X	6332	-0-	-271	-0-	6105	2	227	9	N	206	178	1		1507
08		6665 X	6213	-0-	-452	-0-	6070	2	143	9	N	130	173	1		1464
09		6450 X	5794	-0-	-656	-0-	5782	2	12	9	N	11				1475
10		6665 X	3673	-0-	-2992	-0-	3672	2	1	9	N	1	184	1		1292
11		6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT				1292

  

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010												TOTAL DEPTH	8568	PERF. 8700	- 13098	
06		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6671	2	320	9	N	291	339	1		512
07		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6517	2	287	9	N	261	341	1		432
08		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	6976	2	271	9	N	246	173	1		505
09		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	6793	2	295	9	N	268	336	1		437
*10		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	6657	2	359	9	N	326	175	1		588
11		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT				588

  

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010												TOTAL DEPTH	8646	PERF. 8612	- 13207	
06		9000 X	7171	-0-	-1829	-0-	6950	2	221	9	N	201				1296
07		10013 X	8535	-0-	-1478	-0-	8362	2	173	9	N	157	345	1		1108
08		10013 X	8702	-0-	-1311	-0-	8447	2	255	9	N	232	173	1		1167
09		9210 X	8418	-0-	-792	-0-	8242	2	176	9	N	160	170	1		1157
10		9517 X	7804	-0-	-1713	-0-	7597	2	207	9	N	188				1345
11		8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT				1345

  

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011												TOTAL DEPTH	8895	PERF. 8924	- 12933	
06		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5509	2	119	9	N	108	171	1		977
07		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3459	2	56	9	N	51				1028
08		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4200	2	55	9	N	50				1078
09		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2797	2	40	9	N	36				1114
*10		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4233	2	96	9	N	87	341	1		860
11		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT				860

  

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010												TOTAL DEPTH	8605	PERF. 8647	- 13338	
06		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5473	2	117	9	N	106	177	1		850
07		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	5976	2	131	9	N	119				969
08		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	5977	2	131	9	N	119	169	1		919
09		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5774	2	125	9	N	114	180	1		853
*10		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5781	2	46	9	N	42	165	1		730
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT				730

  

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010												TOTAL DEPTH	8619	PERF. 8700	- 13073	
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	610	2	61	9	N	55				585
07		791 N	791	-0-	-0-	-0-	755	2	36	9	N	33	332	1		286
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	712	2	30	9	N	27				313
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				313
*10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	738	2	9	9	N	8				321
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				321

  

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011												TOTAL DEPTH	8515	PERF. 8790	- 11482	
06		8610 X	8058	-0-	-552	-0-	7746	2	312	9	N	284	170	1		1300
07		8897 X	8757	-0-	-140	-0-	8460	2	297	9	N	270	178	1		1392
08		8897 X	8737	-0-	-160	-0-	8442	2	295	9	N	268	346	1		1314
09		8610 X	8452	-0-	-158	-0-	8054	2	398	9	N	362	525	1		1151
10		8742 X	7559	-0-	-1183	-0-	7154	2	405	9	N	368	340	1		1179
11		8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT				1179

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LARD RANCH		WELL #:		8061H	RRCID ->	263825	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9268 - 13608
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5462 2	205 9	N	186	166 1		830
07	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7067 2	276 9	N	251	334 1		747
08	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6095 2	266 9	N	242	166 1		823
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3645 2	174 9	N	158			981
*10	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4852 2	132 9	N	120	336 1		765
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT			765
-----												
TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8684 - 13323
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			652
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			652
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			652
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			652
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			652
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			652
-----												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471										
D D PAYNE		WELL #:		5H	RRCID ->	251380	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9186 - 10970
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1989 3	20 9	N	18			75
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2024 3	30 9	N	27			102
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2025 3	7 9	N	6			108
09	1950 N	1761	-0-	-189	-0-	1740 3	21 9	N	19			127
10	2015 N	1733	-0-	-282	-0-	1700 3	33 9	N	30			157
*11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2143 3	23 9	N	21			178
-----												
LARIAT (MORROW)		52078 250			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6575 - 6656
06	4410 #	4409	-0-	-1	-0-	4409 3		N	-0-			-0-
07	4385 R	4385	-0-	-0-	-0-	4385 3		N	-0-			-0-
08	4278 #	3787	-0-	-491	-0-	3787 3		N	-0-			-0-
09	4380 #	4041	-0-	-339	-0-	4041 3		N	-0-			-0-
10	4526 #	4019	-0-	-507	-0-	4019 2		N	-0-			-0-
11	4380 #	3721	-0-	-659	-0-	3721 2		N	-0-			-0-
-----												
LEAR (MORROW, LOWER)		52704 300			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750										
HERBERT		WELL #:		1908	RRCID ->	199245	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9582 - 9592
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEAR (MORROW, UPPER)		52704 500			ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
PITTS, CHESTER -19-		WELL #:		1	RRCID ->	081978	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8583 - 8610
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEAR (MORROW, UPPER) //CONT.// 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
 ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

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

PALEO, INC. 635116  
 SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

06	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					24
07	1271 #	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					24
08	1271 #	1202	-0-	-69	-0-	1202	2			N	-0-					24
09	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					24
10	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					24
11	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					24

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203  
 LEDRIK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

06	30 #	4	-0-	-26 B	-133	4	3			N	-0-					-0-
07	31 #	3	-0-	-28 B	-161	3	3			N	-0-					-0-
08	31 #	2	-0-	-29 B	-190	2	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-124	CANCELLED UNDERAGE ->	-66											
09	30 #	2	-0-	-28 B	-152	2	3			N	-0-					-0-
10	15 #	3	-0-	-12 B	-164	3	3			N	-0-					-0-
11	4 #	4	-0-	-0- B	-164	4	3			N	-0-					-0-

LEDRIK WELL #: 1 RRCID -> 115582 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8879 - 8886

06	4 R	4	-0-	-0- B	-0-	2	3	2	9	N	2					161
07	31 #	4	-0-	-27 B	-27	2	3	2	9	N	2					163
08	31 #	4	-0-	-27 B	-54	1	3	3	9	N	3					166
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-54													
09	30 #	3	-0-	-27 B	-81	1	3	2	9	N	2					168
10	8 #	6	-0-	-2 B	-83	3	3	3	9	N	3					171
11	4 #	4	-0-	-0- B	-83	2	3	2	9	N	2					173

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

06	30 #	4	-0-	-26 B	-133	4	3			N	-0-					-0-
07	31 #	3	-0-	-28 B	-161	3	3			N	-0-					-0-
08	31 #	2	-0-	-29 B	-190	2	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-124	CANCELLED UNDERAGE ->	-66											
09	30 #	2	-0-	-28 B	-152	2	3			N	-0-					-0-
10	15 #	3	-0-	-12 B	-164	3	3			N	-0-					-0-
11	4 #	4	-0-	-0- B	-164	4	3			N	-0-					-0-

LEDTRICK RANCH (MORROW UPPER)		//CONT.//		52835 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS				
RKI ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		714203	WELL #: 1026		RRCID -> 129173	COMPL. DATE 05/07/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8845	- 8851	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		30 #	13	-0-	-17 B	-47	2 3	11 9	N	10		213
07		31 #	22	-0-	-9 B	-56	2 3	20 9	N	18		231
08		31 #	14	-0-	-17 B	-73	1 3	13 9	N	12		243
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-73								
09		30 #	4	-0-	-26 B	-99	1 3	3 9	N	3		246
10		31 #	34	-0-	3 B	-96	1 3	33 9	N	30		276
11		30 #	8	-0-	-22 B	-118	2 3	6 9	N	5		281

LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.)		52840 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS				
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206		WELL #: 1		RRCID -> 112139	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9378	- 9392	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		WELL #: 4901		RRCID -> 116430	COMPL. DATE 07/15/1983	TOTAL DEPTH 9865	PERF. 9680	- 9713	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1		RRCID -> 137712	COMPL. DATE 01/14/1991	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9484	- 9660	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018											

LIPS (CLEVELAND)		53847 332		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 11		RRCID -> 136568	COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH 8697	PERF. 7134	- 7192
06	1050 N	636	-0-	-414	-0-	34 1	602 2	N	-0-	21
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	34 1	1330 2	N	-0-	21
08	992 N	786	-0-	-206	-0-	42 1	734 2	N	9	30
						10 9				
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	38 1	1159 2	N	-0-	30
10	1364 N	573	-0-	-791	-0-	38 1	535 2	N	-0-	30
*11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	60 1	1656 2	N	-0-	30



LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON RANCH 148		WELL #:		1	RRCID -> 131967	COMPL. DATE 09/25/1991	TOTAL DEPTH 9229	PERF. 6790	- 6815				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			306
-----													
COURSON RANCH 135		WELL #:		4C	RRCID -> 174208	COMPL. DATE 07/24/1999	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6896	- 6918				
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			217
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-			217
*08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2			N	-0-			217
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-			217
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217
-----													
COURSON RANCH 156		WELL #:		4A	RRCID -> 182486	COMPL. DATE 03/18/2001	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6864	- 6890				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			405
-----													
COURSON RANCH 156		WELL #:		1	RRCID -> 211987	COMPL. DATE 07/07/2005	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6816	- 6838				
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2		N	-0-			501
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2		N	-0-			501
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2		N	-0-			501
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2		N	-0-			501
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			501
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			501
-----													
COURSON RANCH 149		WELL #:		3	RRCID -> 212624	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH 7313	PERF. 7011	- 7027				
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2			N	-0-			1105
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2			N	-0-			1105
*08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2			N	-0-			1105
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2			N	-0-			1105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1105
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1105
-----													
COURSON RANCH 156		WELL #:		2	RRCID -> 219313	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6870	- 6910				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			316
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			316

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.// 53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON RANCH 157		WELL #:		RRCID -> 224243		COMPL. DATE 09/00/2006		TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					85
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011																

COURSON RANCH 157		WELL #:		9H		RRCID -> 227405		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550						
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-					342
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-					342
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1224	2	22 9	N	20					362
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-					362
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					362
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					362

COURSON RANCH 159		WELL #:		4 H		RRCID -> 254463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147						
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2		N	-0-					618
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		N	-0-					618
*08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-					618
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-					618
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					618
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					618

COURSON RANCH 158		WELL #:		10		RRCID -> 265114		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		KILLEBREW		WELL #:		RRCID -> 274029		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984				
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2		N	-0-					25
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	1	1	362 2	N	-0-					25
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-					25
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2		N	-0-					25
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					25
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		LAMB		WELL #:		RRCID -> 187271		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220				
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					256
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-				N	-0-					256
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-					256
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					256
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					256
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					256
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					256
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					256
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					256
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					256
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					256

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
MCGARRAUGH, E. M. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022342	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6922 - 6955	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
-----														
MCGARRAUGH 150				WELL #:	1H	RRCID ->	224314	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7205 - 10050	
06	3900 X	3596	-0-	-304	-0-	3490	2	106	9	N	96	178	1	588
07	3968 X	3481	-0-	-487	-0-	3384	2	97	9	N	88			676
08	3751 X	3455	-0-	-296	-0-	3366	2	89	9	N	81	167	1	590
09	3630 X	3163	-0-	-467	-0-	3080	2	83	9	N	75			665
10	3751 X	3287	-0-	-464	-0-	3208	2	79	9	N	72	170	1	567
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT			567
-----														
KING 19				WELL #:	5	RRCID ->	225236	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6774 - 6798	
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			152
07	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-			152
08	992 N	141	-0-	-851	-0-	141	2			N	-0-			152
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			152
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			152
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			152
-----														
LIPS, CHARLES				WELL #:	10 J	RRCID ->	275394	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8616 - 8690	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
-----														
LIPS (LOWER MORROW)				53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
KILLEBREW 218				WELL #:	4	RRCID ->	239017	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11792	PERF.	9938 - 10062	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KILLEBREW 216				WELL #:	2	RRCID ->	239034	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9848 - 9867	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
CIMAREX ENERGY CO. 153438  
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			-0-
07	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6035	2	44	9	N	40			40
08	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-			40
09	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-			40
10	4030 X	3720	-0-	-310	-0-	3720	2			N	-0-			40
11	3900 X	3439	-0-	-461	-0-	3439	2			N	-0-			40

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

06	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7433	2	9	9	N	8			172
07	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7566	2	14	9	N	13			185
08	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-			185
09	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-	177	1	8
10	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	7163	2	31	9	N	28			36
*11	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6847	2	22	9	N	20			56

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

06	22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	22386	2			N	-0-			25
07	22940 X	22598	-0-	-342	-0-	22598	2			N	-0-			25
08	22909 X	22838	-0-	-71	-0-	22838	2			N	-0-			25
09	22380 X	21960	-0-	-420	-0-	21960	2			N	-0-			25
10	23126 X	22559	-0-	-567	-0-	22559	2			N	-0-			25
11	22380 X	21727	-0-	-653	-0-	21727	2			N	-0-			25

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

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

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

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

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
WILSON 44		WELL #:		3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10078 - 10092	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		-0-
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

LIPS (MISSISSIPPIAN)				53847 498	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
POPE 140		WELL #:		4	RRCID ->	227443	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8294 - 8396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		330 #	48	-0-	-282	-0-	5 1	43 2	N	-0-		38
07		341 #	19	-0-	-322	-0-	2 1	17 2	N	-0-		38
08		341 #	16	-0-	-325	-0-	2 1	14 2	N	-0-		38
09		330 #	16	-0-	-314	-0-	2 1	14 2	N	-0-		38
*10		474 R	474	-0-	-0-	-0-	45 1	429 2	N	-0-		38
*11		502 R	502	-0-	-0-	-0-	48 1	454 2	N	-0-		38

  

LIPS (MORROW)				53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LIPS, CHARLES -G-		WELL #:		7	RRCID ->	022336	COMPL. DATE	10/12/1951	TOTAL DEPTH	9223	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	60 1	11912 2	N	-0-		180
07		11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	62 1	11222 2	N	2		182
							2 9					
08		10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	58 1	10481 2	N	17	168 1	31
							19 9					
09		11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	60 1	11599 2	N	-0-		31
10		9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	62 1	9414 2	N	-0-		31
*11		9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	36 1	9245 2	N	8		39
							9 9					

  

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
REED		WELL #:		1	RRCID ->	057318	COMPL. DATE	10/23/1973	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7976 - 8008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

WILSON, RUTH -A-				WELL #:	1	RRCID ->	060789	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 8764 - 8778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-		48
07		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-		48
*08		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-		48
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

  

WILSON, RUTH "A"				WELL #:	2018	RRCID ->	170889	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8730 - 8758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-		45
07		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-		45
*08		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-		45
09		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3		N	-0-		45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 5		RRCID -> 022335		COMPL. DATE 07/02/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597	
LIPS, CHARLES -E-											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2		N	-0-	72
07	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		N	-0-	72
08	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4122	2	3 9	N	3	75
09	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4008	2	11 9	N	10	85
*10	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4133	2	9 9	N	8	93
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT	93
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 6		RRCID -> 022331		COMPL. DATE 07/22/1957		TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064	
LIPS RANCH -A-											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
LIPS (NOVI)		53847 742		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 4		RRCID -> 152073		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828	
COURSON RANCH 160											
06	5130 X	2559	-0-	-2571	-0-	2559	2		N	-0-	1197
07	5301 X	4606	-0-	-695	-0-	4606	2		N	-0-	1197
*08	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-	1197
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2		N	-0-	1197
10	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	1197
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1197
-----											
COURSON /D/ 157		WELL #: 2		RRCID -> 170918		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839			
COURSON RANCH 157											
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-	16
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-	16
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-	16
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-	16
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-	16
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108340				N	NO RPT	16
-----											
COURSON RANCH 135		WELL #: 6		RRCID -> 208976		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115			
COURSON RANCH 135											
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-	392
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-	392
*08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-	392
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-	392
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	392
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	392
-----											
COURSON RANCH 158		WELL #: 9		RRCID -> 212841		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679			
COURSON RANCH 158											
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	137
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	137
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-	137
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	137
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	137

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN)			53851 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
COURSON-LIPS -163-			WELL #: 4D		RRCID -> 189807		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8754 - 8790		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COURSON RANCH			WELL #: 127		RRCID -> 242733		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9096 - 9120		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LIPS, WEST (CLEVELAND)			53854 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701										
REX			WELL #: 1		RRCID -> 022352		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 6513 - 6535		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CONVERSE			WELL #: 4		RRCID -> 166106		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 6528 - 7894		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)			53854 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
COURSON -B- 4			WELL #: 60		RRCID -> 163076		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5380 - 5390		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. APPEL 438		53869 090 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		3H		RRCID -> 239135		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2700 X	81	-0-	-2619 B	-0-	81	2	N	-0-			214		
07	3105 X	3105	-0-	-0- B	-0-	56	1	N	3			217		
08	4144 X	4144	-0-	-0- B	-0-	96	1	N	13			230		
09	3014 X	3014	-0-	-0- B	-0-	94	1	N	9			239		
10	3214 X	3214	-0-	-0- B	-0-	97	1	N	8			247		
11	3240 X	2949	-0-	-291 B	-0-	94	1	N	12			259		
						13	9							
-----														
COOPER 357		WELL #:		2H		RRCID -> 246525			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401		
06	4380 X	2111	-0-	-2269 B	-0-	22	1	N	8			55		
07	6260 X	6260	-0-	-0- B	-0-	97	1	N	5			60		
08	5016 X	5016	-0-	-0- B	-0-	95	1	N	3			63		
09	4550 X	4550	-0-	-0- B	-0-	92	1	N	5			68		
10	4526 X	4339	-0-	-187 B	-0-	96	1	N	-0-			68		
*11	4482 X	4482	-0-	-0- B	-0-	94	1	N	-0-			68		
-----														
COOPER 358		WELL #:		4H		RRCID -> 247382			COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207		
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			13		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13		
08	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	69	1	N	-0-			13		
09	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	6	1	N	-0-			13		
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	N	-0-			13		
11	450 N	50	-0-	-400 B	-0-	6	1	N	-0-			13		
-----														
CNB TRUSTEES 360		WELL #:		6H		RRCID -> 252497			COMPL. DATE 06/03/2009			TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803		
06	3210 X	1753	-0-	-1457 B	-0-	28	1	N	9			197		
07	3989 X	3989	-0-	-0- B	-0-	96	1	N	25	180	1	42		
08	3224 X	1354	-0-	-1870 B	-0-	36	1	N	1			43		
09	3120 X	-0-	-0-	-3120 B	-0-	37	1	N	-0-			43		
10	3689 X	2458	-0-	-1231 B	-0-	17	9	N	15			58		
11	3570 X	3014	-0-	-556 B	-0-	92	1	N	15			73		
						17	9							
-----														
JONES TRUST 359		WELL #:		5H		RRCID -> 252511			COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403		
06	2190 N	1126	-0-	-1064 B	-0-	28	1	N	10			222		
07	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	93	1	N	28			250		
08	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	31	9	N	-0-			250		
09	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-	38	1	N	-0-			250		
10	2325 N	1382	-0-	-943 B	-0-	37	1	N	4			254		
*11	2917 N	2917	-0-	-0- B	-0-	94	1	N	33			287		
						4	9							
						36	9							



LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #:		1		RRCID -> 061896		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3	N	-0-			53
07	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3	N	-0-			53
*08	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3	N	-0-			53
09	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3	N	-0-			53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			53
-----														
BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #:		1531		RRCID -> 067614		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		1		RRCID -> 076090		COMPL. DATE 03/14/1978		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160				
06	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3	N	-0-			82
07	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3	N	-0-			82
*08	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3	N	-0-			82
09	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3	N	-0-			82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			82
-----														
PIPER, OLA O.		WELL #:		14		RRCID -> 158774		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052				
06	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	3	N	-0-			90
07	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	3	N	-0-			90
*08	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	1409	3	N	-0-			90
09	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	3	N	-0-			90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			90
-----														
PIPER, OLA O.		WELL #:		2630		RRCID -> 268009		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560		RRCID -> 112142		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024				
SCHULTZ -716-		1												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 211647		COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2130 N	2037	-0-	-93 B	-0-	30 1	1999 2	N	7			169
07	2201 N	2142	-0-	-59 B	-0-	8 9 31 1	2100 2	N	10			179
08	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	11 9 31 1	2166 2	N	10			189
09	2040 N	2039	-0-	-1 B	-0-	11 9 30 1	2003 2	N	5			194
10	2139 N	2095	-0-	-44 B	-0-	6 9 31 1	2058 2	N	5			199
11	2130 N	2022	-0-	-108 B	-0-	6 9 30 1	1992 2	N	-0-			199
-----												
GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 213488		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630			
06	2610 X	2111	-0-	-499 B	-0-	28 1	2083 2	N	-0-			62
07	2697 X	1861	-0-	-836 B	-0-	23 1	1838 2	N	-0-			62
08	2263 X	2035	-0-	-228 B	-0-	25 1	2008 2	N	2			64
09	2190 X	2126	-0-	-64 B	-0-	2 9 30 1	2096 2	N	-0-			64
10	2263 X	2220	-0-	-43 B	-0-	27 1	2193 2	N	-0-			64
11	2100 X	1690	-0-	-410 B	-0-	20 1	1670 2	N	-0-			64
-----												
SCHULTZ "783"		WELL #: 1		RRCID -> 215724		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LANDERS "535"		WELL #: 3		RRCID -> 216593		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550			
06	780 N	734	-0-	-46 B	-0-	30 1	704 2	N	-0-			45
07	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	29 1	598 2	N	-0-			45
08	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	31 1	635 2	N	-0-			45
09	720 N	647	-0-	-73 B	-0-	30 1	617 2	N	-0-			45
10	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	29 1	643 2	N	-0-			45
*11	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	30 1	749 2	N	-0-			45
-----												
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 216903		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044			
06	660 N	656	-0-	-4 B	-0-	30 1	624 2	N	2			82
07	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	2 9 31 1	663 2	N	2			84
08	682 N	672	-0-	-10 B	-0-	2 9 31 1	638 2	N	3			87
09	660 N	606	-0-	-54 B	-0-	3 9 30 1	576 2	N	-0-			87
10	682 N	644	-0-	-38 B	-0-	31 1	613 2	N	-0-			87
11	660 N	589	-0-	-71 B	-0-	29 1	558 2	N	2			89
-----												
BARTON "525"		WELL #: 1		RRCID -> 216905		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440			
06	2220 N	2214	-0-	-6 B	-0-	30 1	2184 2	N	-0-			230
07	2325 N	2220	-0-	-105 B	-0-	31 1	2189 2	N	-0-			230
08	2201 N	2097	-0-	-104 B	-0-	30 1	2067 2	N	-0-			230
09	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	30 1	2371 2	N	-0-			230
10	2232 N	2170	-0-	-62 B	-0-	27 1	2143 2	N	-0-			230
11	2040 N	1682	-0-	-358 B	-0-	22 1	1660 2	N	-0-			230

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220299	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9962 - 10140
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID ->	223866	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9255 - 9265
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARTON "525"		WELL #:		2	RRCID ->	223896	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9387 - 9414
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		5321	RRCID ->	224140	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9252 - 9264
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LEWIS "268"		WELL #:		1	RRCID ->	232644	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10104 - 10120
06	60 N	33	-0-	-27	B	-0-	17	1	16	2	N	-0-
07	93 N	24	-0-	-69	B	-0-	24	2			N	-0-
08	62 N	46	-0-	-16	B	-0-	46	2			N	-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	30	1	56	2	N	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-
*11	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-
-----												
LANDERS "535"		WELL #:		4H	RRCID ->	244391	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9868 - 11287
06	1410 N	1368	-0-	-42	B	-0-	30	1	1338	2	N	-0-
07	1488 N	1401	-0-	-87	B	-0-	31	1	1364	2	N	5
							6	9				
08	1457 N	1411	-0-	-46	B	-0-	31	1	1377	2	N	3
							3	9				
09	1434 N	1434	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1387	2	N	15
							17	9				
10	1395 N	1374	-0-	-21	B	-0-	29	1	1345	2	N	-0-
*11	1402 N	1402	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1374	2	N	-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
YAUCK "782"		WELL #: 1		RRCID -> 249705		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COOPER "523"		WELL #: 3H		RRCID -> 250088		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640								
06	2160 N	2004	-0-	-156 B	-0-	30 1	1970 2	N	4							184
07	2263 N	1975	-0-	-288 B	-0-	31 1	1941 2	N	3							187
08	2294 N	2168	-0-	-126 B	-0-	31 1	2137 2	N	-0-							187
09	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	30 1	2273 2	N	-0-							187
10	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	30 1	2278 2	N	-0-							187
*11	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	30 1	2109 2	N	5							192
						6 9										
-----																
LITTLE SISTER "445"		WELL #: 2		RRCID -> 263606		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660								
06	3150 X	3023	-0-	-127 B	-0-	30 1	2975 2	N	16							62
07	3255 X	3178	-0-	-77 B	-0-	31 1	3147 2	N	-0-							62
08	3255 X	3196	-0-	-59 B	-0-	31 1	3113 2	N	47							109
09	3030 X	2914	-0-	-116 B	-0-	30 1	2854 2	N	27							136
10	3193 X	3073	-0-	-120 B	-0-	31 1	3038 2	N	4	83 1						57
11	3090 X	2903	-0-	-187 B	-0-	30 1	2873 2	N	-0-							57
						4 9										
-----																
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		RRCID -> 234661		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631								
06	2310 X	-0-	-0-	-2310 B	-0-			N	-0-							122
07	4006 X	4006	-0-	-0- B	-0-	4006 2		N	-0-							122
08	3782 X	3769	-0-	-13 B	-0-	3769 2		N	-0-							122
09	3660 X	3197	-0-	-463 B	-0-	3197 2		N	-0-							122
10	4100 X	4100	-0-	-0- B	-0-	4100 2		N	-0-							122
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660 B	-0-			N	NO RPT							122
-----																
PAUL 536		WELL #: 2H		RRCID -> 236267		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486								
06	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-			N	-0-							553
07	1984 N	1958	-0-	-26 B	-0-	1958 2		N	-0-							553
08	2015 N	2010	-0-	-5 B	-0-	2010 2		N	-0-							553
09	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031 2		N	-0-							553
10	1953 N	1874	-0-	-79 B	-0-	1874 2		N	-0-							553
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-			N	NO RPT							553
-----																
LANDERS 522		WELL #: 3H		RRCID -> 238710		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996								
06	3090 X	-0-	-0-	-3090 B	-0-			N	-0-							324
07	3100 X	2766	-0-	-334 B	-0-	2766 2		N	-0-							324
08	3038 X	2850	-0-	-188 B	-0-	2850 2		N	-0-							324
09	2940 X	2734	-0-	-206 B	-0-	2734 2		N	-0-							324
10	3038 X	2749	-0-	-289 B	-0-	2749 2		N	-0-							324
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760 B	-0-			N	NO RPT							324

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB										
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		1H	RRCID ->	243935	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	9432	PERF. 9928 - 12072						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
SAINT 520				WELL #:		3H	RRCID ->	243936	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	9378	PERF. 9961 - 11797						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					199	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					199	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					199	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					199	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					199	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					199	
-----																			
EMMERT 291				WELL #:		1H	RRCID ->	245026	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	9541	PERF. 9900 - 11703						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					342	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					342	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					342	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					342	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					342	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					342	
-----																			
LANDERS 522				WELL #:		4H	RRCID ->	246527	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	9518	PERF. 9910 - 11254						
06		2340 N	-0-	-0-	-2340	B	-0-					N	-0-					471	
07		2418 N	2086	-0-	-332	B	-0-	2086	2			N	-0-					471	
08		2325 N	2123	-0-	-202	B	-0-	2123	2			N	-0-					471	
09		2133 N	2133	-0-	-0-	B	-0-	2133	2			N	-0-					471	
10		2201 N	2201	-0-	-0-	B	-0-	2201	2			N	-0-					471	
11		2040 N	NO RPT	-0-	-2040	B	-0-					N	NO RPT					471	
-----																			
MOSES 519				WELL #:		6H	RRCID ->	246530	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	9469	PERF.10004 - 12076						
06		1110 N	1089	-0-	-21	B	-0-	1089	2			N	-0-					114	
07		1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	2			N	-0-					114	
08		1116 N	1098	-0-	-18	B	-0-	1098	2			N	-0-					114	
09		1080 N	1039	-0-	-41	B	-0-	1039	2			N	-0-					114	
10		1116 N	647	-0-	-469	B	-0-	627	2	20	9	N	18					132	
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-					N	NO RPT					132	
-----																			
CLEVELAND				WELL #:		1033H	RRCID ->	246767	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.10924 - 13412						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																			
VESTER, MARTHA				WELL #:		1	RRCID ->	247856	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	9302	PERF. 9032 - 9038						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		SAINT 520	WELL #:	4H	RRCID ->	248072	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9439	PERF.10240 - 13423	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1860 X	636	-0-	-1224 B	-0-		636	2			N	-0-		674
07	1979 X	1979	-0-	-0- B	-0-		1979	2			N	-0-		674
08	2090 X	2090	-0-	-0- B	-0-		2090	2			N	-0-		674
09	1860 X	1781	-0-	-79 B	-0-		1781	2			N	-0-		674
10	1922 X	864	-0-	-1058 B	-0-		864	2			N	-0-		674
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-						N	NO RPT		674
-----														
LANDERS 521				WELL #:	2H	RRCID ->	248073	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	9465	PERF.10060 - 13123		
06	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-		209	
07	1860 N	1761	-0-	-99 B	-0-		1761	2			N	-0-	209	
08	1829 N	1763	-0-	-66 B	-0-		1763	2			N	-0-	209	
09	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-		1674	2			N	-0-	209	
10	1767 N	1642	-0-	-125 B	-0-		1540	2	102 9		N	93	302	
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-						N	NO RPT	302	
-----														
DOMINO 450				WELL #:	4VH	RRCID ->	249878	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9531	PERF. 9700 - 11623		
06	2040 N	1417	-0-	-623 B	-0-		1392	2	25 9		N	23	107	
07	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-		2058	2	3 9		N	3	110	
08	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-		1979	2	11 9		N	10	120	
09	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-		1883	2	19 9		N	17	137	
10	2046 N	2042	-0-	-4 B	-0-		1926	2	116 9		N	105	242	
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-						N	NO RPT	242	
-----														
VALDO 432				WELL #:	2H	RRCID ->	250041	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	9691	PERF.10240 - 13443		
06	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-		2407	2			N	-0-	845	
07	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-		1875	2			N	-0-	845	
08	2418 N	2028	-0-	-390 B	-0-		2028	2			N	-0-	845	
09	2400 N	1847	-0-	-553 B	-0-		1847	2			N	-0-	656	
10	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-		2038	2			N	-0-	656	
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-						N	NO RPT	656	
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	WELL #:	1	RRCID ->	061309	COMPL. DATE	10/08/1974	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 9016 - 9022	
PIPER				WELL #:	1	RRCID ->	061309	COMPL. DATE	10/08/1974	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 9016 - 9022		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	120	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	120	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	120	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	120	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	120	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	120	
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	WELL #:	1	RRCID ->	216307	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8946 - 8950	
BECKER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	216307	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8946 - 8950		
06	450 N	445	-0-	-5 B	-0-		445	3			N	-0-	107	
07	465 N	446	-0-	-19 B	-0-		446	3			N	-0-	107	
08	465 N	451	-0-	-14 B	-0-		451	3			N	-0-	107	
09	450 N	431	-0-	-19 B	-0-		431	3			N	-0-	107	
10	454 N	454	-0-	-0- B	-0-		454	3			N	-0-	107	
11	450 N	431	-0-	-19 B	-0-		431	3			N	-0-	107	

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.				945936										
PIPER, OLA O.		WELL #:		2		RRCID -> 022377		COMPL. DATE 12/04/1957		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1265	2	2	9	N	2			47
07	1426 N	1333	-0-	-93 B	-0-	1333	2			N	-0-			47
08	1395 N	1158	-0-	-237 B	-0-	1151	2	7	9	N	6			53
09	1260 N	1209	-0-	-51 B	-0-	1201	2	8	9	N	7			60
10	1333 N	1290	-0-	-43 B	-0-	1288	2	2	9	N	2			62
*11	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1336	2	3	9	N	3			65

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		2		RRCID -> 022378		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996				
06	840 N	827	-0-	-13 B	-0-	827	2			N	-0-			19
07	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-			19
08	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-			19
09	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-			19
10	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-			19
*11	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-			19

DOYLE, ROBERT A.		WELL #:		1		RRCID -> 041549		COMPL. DATE 04/08/1967		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035				
06	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340	2			N	-0-			113
07	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	2			N	-0-			113
08	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2			N	-0-			113
09	2340 N	2082	-0-	-258 B	-0-	2079	2	3	9	N	3			116
10	2325 N	2023	-0-	-302 B	-0-	2022	2	1	9	N	1			117
11	2220 N	2023	-0-	-197 B	-0-	2023	2			N	-0-			117

PRICE, WD -B-		WELL #:		1 U		RRCID -> 046689		COMPL. DATE 04/17/1969		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954				
06	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-			16
07	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-			16
08	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-			16
09	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-			16
10	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-			16
*11	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-			16

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704				
06	3870 X	3230	-0-	-640 B	-0-	3230	2			N	-0-			73
07	3565 X	3268	-0-	-297 B	-0-	3268	2			N	-0-			73
08	3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	3509	2	2	9	N	2			75
09	3552 X	3552	-0-	-0- B	-0-	3550	2	2	9	N	2			77
10	3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	3404	2	1	9	N	1			78
11	3390 X	3366	-0-	-24 B	-0-	3364	2	2	9	N	2			80

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #:		1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998				
06	2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	2531	3	1	9	N	1			50
07	2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3			N	-0-			50
08	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	3			N	-0-			50
09	2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	2583	3	21	9	N	19			69
10	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	3			N	-0-			69
*11	2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	2560	3	11	9	N	10			79

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2096 2	2 9	N	2			72
07	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177 2		N	-0-			72
08	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2153 2	1 9	N	1			73
09	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152 2		N	-0-			73
10	2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618 2		N	-0-			73
*11	2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	2498 2		N	-0-			73

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

06	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-			-0-
08	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-			-0-
09	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2		N	-0-			-0-
10	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
*11	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2		N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			12
07	155 N	2	-0-	-153 B	-0-	2 2		N	-0-			12
08	155 N	14	-0-	-141 B	-0-	14 2		N	-0-			12
09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-			12
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			12
11	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-			12

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3

PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507

06	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 2		N	-0-			50
07	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2		N	-0-			50
08	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-			50
09	390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368 2		N	-0-			50
10	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 2		N	-0-			50
11	360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336 2		N	-0-			50

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BCE-MACH II LLC 040205  
 TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1240			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240			N	NO RPT			-0-



LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
TYSON, R. B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	217325	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9151 - 9160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-			32
07		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-			32
08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			32
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			32
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			32
11		120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2	N	-0-			32

EOG RESOURCES, INC.				253162				CNTY: LIPSCOMB					
SCHULTZ 696				3	RRCID ->	211453	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9106 - 9116	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

SCHULTZ 696				4	RRCID ->	213129	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9108 - 9116	
06	1770 N	575	-0-	-1195	-0-	22	1	553	2	N	-0-		145
07	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	96	1	2865	2	N	-0-		145
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	97	1	2143	2	N	-0-		145
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	87	1	1801	2	N	-0-		145
10	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	93	1	1879	2	N	-0-		145
11	1950 N	1809	-0-	-141	-0-	94	1	1715	2	N	-0-		145

APPEL 438				2	RRCID ->	239565	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9940 - 9948	
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			240
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	87	1	1227	2	N	-0-		242
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	151	1	1813	2	N	18		260
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	189	1	1587	2	N	15		275
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	163	1	1542	2	N	9		284
11	1770 N	1582	-0-	-188	-0-	157	1	1414	2	N	10		294

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CNTY: LIPSCOMB					
WALTON, AUGUSTA ET AL				2609	RRCID ->	118891	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9198 - 9206	
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	779	3	211	9	N	192	192 1	160
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	778	3	211	9	N	192		352
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-		352
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-		352
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		352
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		352

WALTON, AUGUSTA				2610	RRCID ->	123744	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9354 - 9362	
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-		-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-		-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-		-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
LANDERS "535"				WELL #:	1	RRCID ->	199135	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9347 - 9354
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	1740 N	1613	-0-	-127	-0-	30 1	1583 2	N	-0-	72			
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	31 1	1613 2	N	-0-	72			
08	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	28 1	1386 2	N	-0-	72			
09	1620 N	1403	-0-	-217	-0-	30 1	1373 2	N	-0-	72			
10	1643 N	1410	-0-	-233	-0-	27 1	1383 2	N	-0-	72			
11	1380 N	1308	-0-	-72	-0-	29 1	1271 2	N	7	79			
						8	9						
LANDERS "535"				WELL #:	2	RRCID ->	200465	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9449 - 9457
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	30 1	1336 2	N	-0-	173			
07	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	31 1	1142 2	N	-0-	173			
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	31 1	1040 2	N	6	179			
						7	9						
09	1200 N	920	-0-	-280	-0-	30 1	884 2	N	5	184			
						6	9						
10	1178 N	802	-0-	-376	-0-	31 1	771 2	N	-0-	184			
11	1050 N	944	-0-	-106	-0-	30 1	914 2	N	-0-	184			
						30	1						
TYSON, R. B. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	203050	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9182 - 9190
06	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	30 1	1569 2	N	17	176			
						19	9						
07	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	31 1	1563 2	N	-0-	176			
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	53 1	1612 2	N	5	181			
						6	9						
09	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	30 1	1540 2	N	3	184			
						3	9						
10	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	50 1	1489 2	N	10	194			
						11	9						
*11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	30 1	1625 2	N	-0-	194			
						30	1						
COOPER "523"				WELL #:	1	RRCID ->	205007	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9516 - 9524
06	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	30 1	1486 2	N	8	140			
						9	9						
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	31 1	1524 2	N	14	154			
						15	9						
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	31 1	1517 2	N	1	155			
						1	9						
09	1530 N	1451	-0-	-79	-0-	30 1	1408 2	N	12	167			
						13	9						
10	1581 N	1445	-0-	-136	-0-	31 1	1414 2	N	-0-	167			
11	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	30 1	1359 2	N	20	187			
						22	9						
WALTON, AUGUSTA				WELL #:	1	RRCID ->	205195	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9292 - 9301
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
BETTY LEE "524"		WELL #: 1		RRCID -> 206837		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1740 N	1619	-0-	-121	-0-	30	1	1572	2	N	15	77
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	17	9	1648	2	N	-0-	77
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	31	1	1630	2	N	-0-	77
09	1620 N	1569	-0-	-51	-0-	30	1	1531	2	N	7	84
10	1674 N	1588	-0-	-86	-0-	8	9	1557	2	N	-0-	84
11	1620 N	1536	-0-	-84	-0-	30	1	1506	2	N	-0-	84
BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 209085		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2		RRCID -> 211083		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268			
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	30	1	865	2	N	-0-	65
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	31	1	920	2	N	-0-	65
08	961 N	939	-0-	-22	-0-	31	1	908	2	N	-0-	65
09	900 N	897	-0-	-3	-0-	30	1	867	2	N	-0-	65
10	961 N	912	-0-	-49	-0-	31	1	881	2	N	-0-	65
11	900 N	879	-0-	-21	-0-	30	1	849	2	N	-0-	65
GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 211250		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COOPER "523"		WELL #: 2		RRCID -> 213117		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558			
06	870 N	815	-0-	-55	-0-	30	1	739	2	N	42	164
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	46	9	846	2	N	-0-	164
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	-0-	164
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	30	1	725	2	N	-0-	164
10	868 N	830	-0-	-38	-0-	30	1	800	2	N	-0-	164
11	840 N	804	-0-	-36	-0-	30	1	774	2	N	-0-	164
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 214964		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10036 - 10044			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)													
//CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
WALTON, AUGUSTA ET AL													
WELL #: 6091 RRCID -> 215729 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
LITTLE SISTER "445"													
WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660													
06	2100 N	1918	-0-	-182	-0-	30 1	1863 2	N	23				295
07	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	25 9	1952 2	N	7				302
08	1984 N	1976	-0-	-8	-0-	31 1	1934 2	N	10				312
09	1920 N	1860	-0-	-60	-0-	11 9	1821 2	N	8				320
10	1984 N	1750	-0-	-234	-0-	30 1	1711 2	N	10				330
11	1920 N	1872	-0-	-48	-0-	9 9	1835 2	N	6	189	1		147
-----													
JAN													
WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730													
06	2640 N	2515	-0-	-125	-0-	30 1	2418 2	N	61				285
07	2697 N	2632	-0-	-65	-0-	67 9	2543 2	N	53				338
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	31 1	2530 2	N	67	189	1		216
09	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	58 9	2452 2	N	55				271
10	2635 N	2589	-0-	-46	-0-	31 1	2499 2	N	54				325
*11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	61 9	2486 2	N	55	192	1		188
-----													
LITTLE SISTER "445"													
WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660													
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					66
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					66
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					113
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					141
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					58
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					58

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220094	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10133 - 10140					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JAN		WELL #:		4372	RRCID ->	220223	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9830 - 9840						
06	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	30	1	3595	2	N	33				386	
								36									
07	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	31	1	3686	2	N	-0-				386	
08	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	31	1	3656	2	N	11				397	
								12									
09	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	30	1	3528	2	N	11				408	
								12									
10	3844	X	3660	-0-	-184	-0-	31	1	3617	2	N	11				419	
								12									
11	3660	X	3394	-0-	-266	-0-	30	1	3323	2	N	37	197	1		259	
								41									

BARTON, TOOTIE		WELL #:		4441	RRCID ->	222870	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9691 - 9701						
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	30	1	578	2	N	11				106	
								12									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	-0-				106	
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	770	2	N	3				109	
								3									
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	N	-0-				109	
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	2	N	-0-				109	
11	780	N	638	-0-	-142	-0-	28	1	607	2	N	3				112	
								3									

SCHULTZ "803"		WELL #:		1	RRCID ->	223458	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8982 - 8992					
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	22	1	622	2	N	-0-				199
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	517	2	N	-0-				199
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	30	1	965	2	N	-0-				199
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	845	2	N	-0-				199
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	898	2	N	-0-				199
*11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	N	-0-				199

SCHULTZ "803"		WELL #:		2	RRCID ->	227881	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8986 - 8993						
06	5400	X	5233	-0-	-167	-0-	30	1	5189	2	N	13				293	
								14									
07	5456	X	5384	-0-	-72	-0-	31	1	5344	2	N	8				301	
								9									
08	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	31	1	5311	2	N	11				312	
								12									
09	5400	X	5146	-0-	-254	-0-	30	1	5105	2	N	10				322	
								11									
10	5580	X	5331	-0-	-249	-0-	31	1	5286	2	N	13				335	
								14									
11	5220	X	5074	-0-	-146	-0-	30	1	5044	2	N	-0-				335	

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HURN "355"		WELL #:		1	RRCID ->	228388	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9990 - 9999		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2580 N	2297	-0-	-283	-0-	30	1	2244	2	N	21			213
07	2387 N	2291	-0-	-96	-0-	23	9	2243	2	N	15			228
08	2480 N	2211	-0-	-269	-0-	31	1	2170	2	N	9			237
09	2310 N	2151	-0-	-159	-0-	17	9	2098	2	N	21			258
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	30	1	2261	2	N	12			270
*11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	23	9	2134	2	N	6			276
						30	1							
						7	9							
-----														
HURN "355"		WELL #:		2	RRCID ->	228842	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10064 - 10072		
06	1260 N	1073	-0-	-187	-0-	30	1	1033	2	N	9			132
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	10	9	1346	2	N	26			158
08	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	31	1	1427	2	N	7			165
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	29	9	1216	2	N	10			175
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	30	1	1455	2	N	10			185
11	1410 N	1357	-0-	-53	-0-	11	9	1321	2	N	5			190
						30	1							
						6	9							
-----														
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		2	RRCID ->	231421	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10094 - 10102		
06	960 N	882	-0-	-78	-0-	30	1	844	2	N	7			140
07	961 N	925	-0-	-36	-0-	8	9	888	2	N	5			145
08	930 N	908	-0-	-22	-0-	31	1	875	2	N	2			147
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	6	9	848	2	N	8			155
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	30	1	907	2	N	5			160
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	9	9	847	2	N	2			162
						30	1							
						2	9							
-----														
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		3	RRCID ->	232627	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10050 - 10060		
06	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	30	1	1340	2	N	12			172
07	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	13	9	1311	2	N	8			180
08	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	31	1	1264	2	N	7			187
09	1380 N	1282	-0-	-98	-0-	9	9	1232	2	N	18			205
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	30	1	1351	2	N	9			214
*11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	20	9	1245	2	N	1			215
						30	1							
						1	9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
GRAY "353"		WELL #:		1	RRCID ->	233066	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10099 - 10109	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	997	-0-	-113	-0-	30	1	959	2	N	7		79
07	1240 N	1021	-0-	-219	-0-	8	9	979	2	N	10		89
08	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	11	9	995	2	N	-0-		89
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	976	2	N	11		100
10	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	12	9	984	2	N	-0-		100
*11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	N	10		110
						11	9						
-----													
GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID ->	234770	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10148 - 10156	
06	1440 N	1268	-0-	-172	-0-	30	1	1223	2	N	14		311
07	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	15	9	1288	2	N	-0-		311
08	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	31	1	1267	2	N	-0-		311
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	10		321
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	11	9	1319	2	N	41	181 1	181
11	1260 N	1157	-0-	-103	-0-	45	9	1129	2	N	-0-		181
						28	1						
-----													
KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID ->	236213	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10092 - 10100	
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	199	2	N	-0-		152
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	2	N	-0-		152
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	N	-0-		152
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	N	-0-		152
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	N	10		162
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	11	9	401	2	N	-0-		162
						30	1						
-----													
C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 - 8950	
06	5190 X	4907	-0-	-283	-0-	30	1	4865	2	N	11		220
07	5363 X	4882	-0-	-481	-0-	12	9	4841	2	N	9		229
08	5084 X	4778	-0-	-306	-0-	31	1	4740	2	N	6		235
09	4920 X	4435	-0-	-485	-0-	7	9	4397	2	N	7		242
10	5084 X	4578	-0-	-506	-0-	30	1	4533	2	N	13		255
11	4920 X	4251	-0-	-669	-0-	14	9	4199	2	N	20		275
						30	1						
						22	9						
-----													
TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9664 - 9674	
06	3600 X	3413	-0-	-187	-0-	30	1	3355	2	N	25		198
07	3627 X	3580	-0-	-47	-0-	28	9	3535	2	N	13		211
08	3627 X	3585	-0-	-42	-0-	31	1	3526	2	N	25		236
09	3510 X	3453	-0-	-57	-0-	28	9	3402	2	N	19		255
10	3627 X	3500	-0-	-127	-0-	30	1	3447	2	N	20		275
11	3480 X	3358	-0-	-122	-0-	21	9	3318	2	N	9		284
						30	1						
						10	9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176										
SCHULTZ BROTHERS D				WELL #:	3	RRCID ->	210962	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9134 - 9142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
PRICE, WILLIS D.				WELL #:	9	RRCID ->	211348	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9494 - 9502		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			421
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			421
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			421
-----														
PRICE, WILLIS D.				WELL #:	8	RRCID ->	211731	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9491 - 9497		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			306
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			306
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			306
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			306
10	14B2 EXT	1605	-0-	1605	1605	1605	2			N	-0-			306
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1605				N	NO RPT			306
-----														
SCHULTZ BROTHERS D				WELL #:	7	RRCID ->	218745	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9208 - 9214		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
-----														
MILLER, REBA				WELL #:	7	RRCID ->	219443	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 9090 - 9096		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			733
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			733
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			733
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			733
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			733
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			733
-----														
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
GIBSON FARMS 171				WELL #:	1	RRCID ->	279330	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11737	PERF.10251 - 10256		
06	4710 X	4586	-0-	-124	-0-	4586	2			N	-0-			107
07	4805 X	4693	-0-	-112	-0-	4693	2			N	-0-			107
08	4774 X	4703	-0-	-71	-0-	4703	2			N	-0-			107
09	4620 X	4502	-0-	-118	-0-	4502	2			N	-0-			107
10	4774 X	4669	-0-	-105	-0-	4669	2			N	-0-			107
11	4590 X	4444	-0-	-146	-0-	4444	2			N	-0-			107



LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.				945936										
PRICE, WILLIS D.				WELL #: 10	RRCID -> 211251	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9509	-		9517			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)		CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
06	1500 N	1301	-0-	-199	-0-	1297 2	4	9	N	4				156
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1327 2	2	9	N	2				158
08	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1260 2	1	9	N	1				159
09	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	1191 2	1	9	N	1				160
10	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	53 1	1224	2	N	1				161
11	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	1 9	59	1	N	-0-				161
-----														
MILLER, REBA				WELL #: 6	RRCID -> 219007	COMPL. DATE 04/23/2006	TOTAL DEPTH 9503	PERF. 9120	-		9126			
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	10 1	530	2	N	-0-				32
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	10 1	576	2	N	-0-				32
08	589 N	578	-0-	-11	-0-	10 1	568	2	N	-0-				32
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	10 1	552	2	N	2				34
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	2 9	10	1	N	-0-				34
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	10 1	553	2	N	-0-				34
-----														
PARKER, HARRY B				WELL #: 4	RRCID -> 224698	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9130	-		9136			
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-				109
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2			N	-0-				109
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-				109
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2			N	-0-				109
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2			N	-0-				109
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2			N	-0-				109
-----														
LIPSCOMB (CHEROKEE)				53869 180	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205										
TYSON, R. B., -A-				WELL #: 1 U	RRCID -> 022376	COMPL. DATE 07/31/1957	TOTAL DEPTH 8868	PERF. 8637	-		8868			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
LIPSCOMB (CLEVELAND)				53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205										
MARTIN, C. E.				WELL #: 1	RRCID -> 071937	COMPL. DATE 06/29/1977	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7944	-		8022			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
MARTIN, C. E.				WELL #: 2	RRCID -> 086036	COMPL. DATE 12/02/1979	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7979	-		8056			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
MARTIN, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 143228		COMPL. DATE 09/21/1992			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	690 N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-			23
07	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-			23
08	744 N	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-			23
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-			23
10	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-			23
11	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-			23
-----														
MARTIN, C. E.		WELL #: 4		RRCID -> 144057		COMPL. DATE 02/03/1993			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095					
*06	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1011	2	6	9	N	5	102	1	5
*07	1085 N	856	-0-	-229	-0-	854	2	2	9	N	2			7
*08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3	9	N	3			10
*09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	N	5			15
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			15
11	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	1043	2	6	9	N	5			20
-----														
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 214228		COMPL. DATE 11/24/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739					
06	1050 N	806	-0-	-244	-0-	800	2	6	9	N	5	174	1	48
07	1085 N	681	-0-	-404	-0-	681	2			N	-0-			48
08	1085 N	681	-0-	-404	-0-	681	2			N	-0-			48
09	810 N	697	-0-	-113	-0-	697	2			N	-0-			48
10	682 N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-			48
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-			48
-----														
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
-----														
MARTIN, C. E.		WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935					
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			70
07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-			70
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-			70
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			70
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			70
*11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			70
-----														
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 228172		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
-----														
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 276842		COMPL. DATE 05/16/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718					
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			80
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			80
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			80
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			80
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			80
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			80

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BARBOUR ENERGY CORPORATION			049155							
HAINES, GRACE		WELL #:	3	RRCID ->	170115	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7936 - 8020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	660 N	585	-0-	-75	-0-	585 2	N	-0-		83
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		83
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-		83
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-		83
*10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-		83
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 2	N	-0-		83
-----										
BATTON OIL & GAS, LLC			056384							
PIPER -2-		WELL #:	601	RRCID ->	080190	COMPL. DATE	11/03/1978	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7540 - 7766
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	92 2	9 9	N	8	91
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	56 2	3 9	N	3	94
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	26 2	8 9	N	7	101
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	12 2	6 9	N	5	106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	111
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	111
-----										
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056							
GEORGE 11		WELL #:	4H	RRCID ->	280738	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	10436	PERF.10715 - 14687
*03	1240 N	458	-0-	-782	-0-	355 2	103 9	N	94	182
*04	1620 X	402	-0-	-1218	-0-	347 2	55 9	N	50	232
*05	992 N	539	-0-	-453	-0-	447 2	92 9	N	84	127
*06	418 X	418	-0-	-0-	-0-	370 2	48 9	N	44	171
*07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	388 2	101 9	N	92	68
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	445 2	77 9	N	70	138
*09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	469 2	100 9	N	91	229
*10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	500 1	428 2	N	75	128
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	83 9		N	NO RPT	128
-----										
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851							
BECHTHOLD		WELL #:	1989	RRCID ->	277468	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	7547	PERF. 7509 - 7520
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	614 3	3 9	N	3	52
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	623 3	1 9	N	1	53
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	669 3	9 9	N	8	61
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-	61
*10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	651 3	6 9	N	5	66
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	66
-----										
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC			146669							
SCHULTZ, J. M.		WELL #:	1	RRCID ->	099069	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7404 - 7440
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	531 2		N	-0-	28
07	589 N	521	-0-	-68	-0-	521 2		N	-0-	28
08	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2		N	-0-	28
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	507 2		N	-0-	28
10	527 N	391	-0-	-136	-0-	391 2		N	-0-	28
11	510 N	214	-0-	-296	-0-	214 2		N	-0-	28
-----										
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232							
BALLENTINE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	088952	COMPL. DATE	01/29/1980	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7582 - 7569
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	582 3	2 9	N	2	32
07	589 N	412	-0-	-177	-0-	412 3		N	-0-	32
08	651 N	433	-0-	-218	-0-	433 3		N	-0-	32
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590 3	1 9	N	1	33
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-	33
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-	33

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		14	
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		14	
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		14	
09		390 N	343	-0-	-47	-0-	343 3	N	-0-		14	
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		14	
*11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		14	

-----  
DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530

06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		107
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		107
08		558 N	501	-0-	-57	-0-	501 3	N	-0-		107
09		540 N	474	-0-	-66	-0-	474 3	N	-0-		107
10		558 N	497	-0-	-61	-0-	497 3	N	-0-		107
*11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		107

-----  
CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3	N	-0-		60
07		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3	N	-0-		60
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-		60
09		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-		60
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-		60
*11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3	N	-0-		60

-----  
SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516

06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		53
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		53
08		372 N	328	-0-	-44	-0-	328 3	N	-0-		53
09		360 N	272	-0-	-88	-0-	272 3	N	-0-		53
10		372 N	335	-0-	-37	-0-	335 3	N	-0-		53
11		330 N	309	-0-	-21	-0-	309 3	N	-0-		53

-----  
PEERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 290118 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460

06		0 W	271	-0-	271	2053	262 3	9 9 N	8		199
07		0 W	445	-0-	445	2498	410 3	35 9 N	32	178 1	53
08		0 W	409	-0-	409	2907	403 3	6 9 N	5		58
09		0 W	459	-0-	459	3366	459 3	N	-0-		58
10		0 W	530	-0-	530	3896	524 3	6 9 N	5		63
11		0 W	528	-0-	528	4424	525 3	3 9 N	3		66

-----  
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749  
PURDUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

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

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
COURSON OIL & GAS, INC.				182785												
BRILLHART				WELL #: 3818	RRCID -> 128424	COMPL. DATE 05/08/1988	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7376	- 7436							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DUKE				WELL #: 1769	RRCID -> 172062	COMPL. DATE 01/25/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7444	- 7524							
06	780 N	717	-0-	-63	-0-	60 1	657 2	N	-0-							64
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	62 1	689 2	N	-0-							64
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	62 1	704 2	N	3							67
						3 9										
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	60 1	719 2	N	-0-							67
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	62 1	717 2	N	-0-							67
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	60 1	704 2	N	-0-							67
-----																
DUKE				WELL #: 2769	RRCID -> 186901	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 7838	PERF. 7424	- 7488							
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	42 1	796 2	N	-0-							28
07	899 N	883	-0-	-16	-0-	62 1	821 2	N	-0-							28
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	62 1	969 2	N	-0-							28
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	60 1	956 2	N	-0-							28
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	62 1	859 2	N	-0-							28
*11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	60 1	878 2	N	-0-							28
-----																
D.W.P. PRODUCTION PUNDT 244				196927	WELL #: 1	RRCID -> 186824	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8302	- 8244						
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-							47
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	115 2	2 9	N	2							49
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	112 2	1 9	N	1							50
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	63 2		N	-0-							50
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	67 2	2 9	N	2							52
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		N	-0-							52
-----																
DISCOVERY OPERATING, INC. SCHULTZ 783				220865	WELL #: 1	RRCID -> 193481	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 10004	PERF. 7594	- 7629						
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-							23
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-							23
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-							23
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-							23
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-							23
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-							23
-----																
EOG RESOURCES, INC. BRILLHART 818				253162	WELL #: 4	RRCID -> 198672	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7895	- 9127						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							8

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BRILLHART 819		WELL #:		4	RRCID ->	204838	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7500 - 9182	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
BRILLHART 819		WELL #:		3	RRCID ->	205044	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7507 - 9122	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRILLHART 819		WELL #:		5H	RRCID ->	208916	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7520 - 9662	
06	3000 X	102	-0-	-2898	-0-	25	1	77	2	N	-0-		127
07	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	97	1	6828	2	N	51		178
						56	9						
08	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	97	1	3949	2	N	27		205
						30	9						
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	94	1	3213	2	N	24	177 1	52
						26	9						
10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	97	1	3039	2	N	23		75
						25	9						
11	3000 X	2910	-0-	-90	-0-	94	1	2796	2	N	18		93
						20	9						
BRILLHART 820		WELL #:		4H	RRCID ->	210553	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7368 - 9447	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
BRILLHART 820		WELL #:		5H	RRCID ->	212724	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7411 - 9242	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
BRILLHART 820			WELL #: 6H		RRCID -> 216740		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		840 N	483	-0-	-357	-0-	25 1	458 2	N	-0-	181 1			50
07		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	97 1	1246 2	N	49				99
							54 9							
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	97 1	971 2	N	18				117
							20 9							
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	94 1	877 2	N	32				149
							35 9							
10		980 N	980	-0-	-0-	-0-	97 1	865 2	N	16				165
							18 9							
11		930 N	913	-0-	-17	-0-	94 1	795 2	N	22				187
							24 9							
BRILLHART 818			WELL #: 6H		RRCID -> 217272		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181				
06		1590 N	964	-0-	-626	-0-	25 1	939 2	N	-0-				90
07		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	94 1	1855 2	N	-0-				90
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	97 1	1490 2	N	-0-				90
09		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	94 1	1340 2	N	-0-				90
10		1767 N	1491	-0-	-276	-0-	97 1	1394 2	N	-0-				90
11		1530 N	1381	-0-	-149	-0-	94 1	1287 2	N	-0-				90
SCHULTZ 696			WELL #: 5H		RRCID -> 218771		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415				
06		570 N	229	-0-	-341	-0-	15 1	212 2	N	2				174
							2 9							
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	89 1	652 2	N	32				206
							35 9							
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	97 1	510 2	N	33				239
							36 9							
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	94 1	457 2	N	37				276
							41 9							
10		744 N	582	-0-	-162	-0-	80 1	463 2	N	35				311
							39 9							
*11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	94 1	491 2	N	43				354
							47 9							
WIEDERSTEIN 527			WELL #: 1H		RRCID -> 219356		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007				
06		1410 N	657	-0-	-753	-0-	22 1	615 2	N	18				185
							20 9							
07		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	91 1	1969 2	N	28				213
							31 9							
08		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	91 1	1544 2	N	36				249
							40 9							
09		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	94 1	1470 2	N	21				270
							23 9							
10		1581 N	1487	-0-	-94	-0-	95 1	1373 2	N	17				287
							19 9							
11		1530 N	1209	-0-	-321	-0-	94 1	1091 2	N	22				309
							24 9							
WEIDNER 798			WELL #: 3H		RRCID -> 219432		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
JONES TRUST 359		WELL #: 2H		RRCID -> 289746		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 8640 - 11956		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 17187												
*06	19801 X	744	-0-	-19057	-0-	106	1	638	2	N	-0-	-0-
07	671 X	671	-0-	-0-	-0-	210	1	461	2	N	-0-	-0-
08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	356	1	448	2	N	-0-	-0-
09	807 X	807	-0-	-0-	-0-	358	1	449	2	N	-0-	-0-
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	362	1	467	2	N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610												
BARTON		WELL #: 1503H		RRCID -> 265521		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 7654		PERF. 7662 - 11546		
06	2790 X	2097	-0-	-693	-0-	2091	3	6	9	N	5	129
07	2883 X	2392	-0-	-491	-0-	2390	3	2	9	N	2	131
08	2883 X	2394	-0-	-489	-0-	2394	3			N	-0-	131
09	2730 X	1833	-0-	-897	-0-	1816	3	17	9	N	15	146
10	2387 X	1592	-0-	-795	-0-	1589	3	3	9	N	3	149
11	2310 X	2109	-0-	-201	-0-	2090	3	19	9	N	17	166
MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075												
06	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4854	3	39	9	N	35	273
07	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5032	3	24	9	N	22	295
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5026	3	13	9	N	12	307
09	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4837	3	31	9	N	28	335
10	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4997	3	42	9	N	38	188
*11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4774	3	35	9	N	32	220
BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075												
06	630 N	484	-0-	-146	-0-	421	3	63	9	N	57	180
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	153	3	109	9	N	99	279
08	651 N	425	-0-	-226	-0-	356	3	69	9	N	63	155
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	540	3	90	9	N	82	237
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	557	3	103	9	N	94	137
11	420 N	286	-0-	-134	-0-	253	3	33	9	N	30	167
H-S EXPLORATION 341469												
LENA MAE		WELL #: 1819		RRCID -> 174582		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7388 - 7450		
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320												
HANSHU, CARL		WELL #: 2859		RRCID -> 145307		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7512 - 7522		
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-	90
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-	90
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-	90
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-	90
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-	90
*11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-	90



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 355320  
 HANSHU, CARL WELL #: 3859 RRCID -> 145308 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7486 - 7500

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

HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
08	775 N	694	-0-	-81	-0-	694	2		N	-0-			-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-

ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			13
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			13
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			13
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			13
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			13
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			13

JONES ENERGY, LLC 441132  
 PRICE, WILLIS D. WELL #: RRCID -> 233498 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8468 - 10942

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2013													

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

06	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-			100
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-			100
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-			100
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			8
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			8
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 030726		COMPL. DATE 02/20/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-		144
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-		144
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-		144
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-		144
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
-----											
WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
-----											
IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610			
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		8
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		8
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-		8
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-		8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
-----											
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 033257		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647			
06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		64
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		64
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-		64
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-		64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
-----											
BROYLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035212		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516			
06	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		55
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-		55
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		55
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-		55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
-----											
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 1		RRCID -> 036796		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518			
06	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		124
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-		124
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		124
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 1		RRCID -> 036902		COMPL. DATE 08/27/1965		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		80
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		80
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		80
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-		80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
-----											
MANDALEK, MARTIN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 037699		COMPL. DATE 12/20/1965		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628			
06	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-		20
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-		20
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-		20
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
-----											
CHRIST PEIL		WELL #: 1		RRCID -> 037750		COMPL. DATE 12/13/1965		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549			
06	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		55
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-		55
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-		55
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-		55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
-----											
DUKE, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038506		COMPL. DATE 03/18/1966		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SHUTTERLY, GUSSIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 039715		COMPL. DATE 08/04/1966		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631			
06	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		42
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	215 3	208 9	N	189	189 1	42
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		42
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-		42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
-----											
BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 040867		COMPL. DATE 12/28/1966		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BORN, ALEX -E-		WELL #: 1		RRCID -> 041528		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KELLN, CHRIST H.		WELL #: 1		RRCID -> 041530		COMPL. DATE 04/12/1967		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		89
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		89
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		89
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
-----											
HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647			
06	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-		130
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		130
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		130
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130
-----											
WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 044148		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HANSHU, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 044265		COMPL. DATE 03/27/1968		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
-----											
DUKE, BASIL		WELL #: 2727		RRCID -> 044663		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469			
06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-		236
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	N	-0-		236
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-		236
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-		236
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		236
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		236

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
MANDALEK -866-		WELL #:		1	RRCID ->	045139	COMPL. DATE	12/03/1968	TOTAL DEPTH	7784	PERF. 7585 - 7784
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	12
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	12
-----											
LAURIE, J. M. -A-		WELL #:		1725	RRCID ->	045377	COMPL. DATE	01/10/1969	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7543 - 7607
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
PIPER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	048004	COMPL. DATE	02/23/1970	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7586 - 7646
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	10
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	10
-----											
PIPER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	052247	COMPL. DATE	03/22/1972	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7599 - 7661
06	14B2 EXT	161	-0-	161	583	161	2	N		-0-	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583			N		-0-	57
*08	14B2 EXT	179	-0-	179	762	179	2	N		-0-	57
09	14B2 EXT	185	-0-	185	947	185	2	N		-0-	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	947			N		-0-	57
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	947			N	NO RPT	-0-	57
-----											
MILLER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	053572	COMPL. DATE	10/03/1972	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7608 - 7679
06	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3	N		-0-	40
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N		-0-	40
*08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3	N		-0-	40
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3	N		-0-	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	40
-----											
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #:		1455	RRCID ->	054817	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 8096 - 8114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
DUKE		WELL #:		1	RRCID ->	054968	COMPL. DATE	04/02/1973	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7573 - 7627
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	13
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	13

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619								
06	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					20
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					20
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					20
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					20
10	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
-----																
SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529								
06	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					149
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					149
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					149
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					149
10	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
-----																
LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 1454		RRCID -> 056542		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
-----																
BORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056780		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598								
06	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					120
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					120
*08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					120
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					120
10	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
-----																
WEIS, NELLIE G.		WELL #: 1428		RRCID -> 057045		COMPL. DATE 12/05/1973		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 1427		RRCID -> 057850		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

-----  
 FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	3	N	-0-			107
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	2886	3	N	-0-			107
*08	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	2611	3	N	-0-			107
09	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	3	N	-0-			107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107

-----  
 BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

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

-----  
 WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

-----  
 HAUSLER, LORAIN E. G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

-----  
 ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																		
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260																		
PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				33
-----																		
PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756																		
06		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	3				N	-0-				150
07		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	3	191	9		N	174	174	1		150
*08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	3				N	-0-				150
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	3				N	-0-				150
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				150
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				150
-----																		
SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784																		
06		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	3				N	-0-				60
07		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	3	173	9		N	157	157	1		60
*08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	3				N	-0-				60
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	3				N	-0-				60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				60
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				60
-----																		
KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739																		
06		588 X	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	3				N	-0-				43
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3				N	-0-				43
*08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3				N	-0-				43
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3				N	-0-				43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
-----																		
WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000																		
06		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	3				N	-0-				219
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	3				N	-0-				219
*08		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	3				N	-0-				219
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	3				N	-0-				219
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				219
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				219
-----																		
OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678																		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																		
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868																		
06		809 X	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	3				N	-0-				84
07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	3				N	-0-				84
*08		865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	3				N	-0-				84
09		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	3				N	-0-				84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				84
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				84



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
OLA		WELL #: 3		RRCID -> 070671		COMPL. DATE 02/09/1977			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					92
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					92
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					92
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
-----																
MILLER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 071086		COMPL. DATE 03/24/1977			TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PIPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071087		COMPL. DATE 03/03/1977			TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636							
06	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					160
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					160
*08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					160
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					160
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
-----																
FREEMAN, ELODA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 071403		COMPL. DATE 05/16/1977			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHULTZ -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071782		COMPL. DATE 05/26/1977			TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DUKE		WELL #: 2		RRCID -> 071789		COMPL. DATE 05/12/1977			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578							
06	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					32
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					32
*08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					32
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
-----																
BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528							
06	844 X	844	-0-	-0-	-0-	644	3	200	9	N	182					402
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	619	3	200	9	N	182					584
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					584
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					584
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					584
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					584

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
FAIR		WELL #: 2		RRCID -> 072184		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	90
-----									
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772	
06	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3	N	-0-	28
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3	N	-0-	28
*08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3	N	-0-	28
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3	N	-0-	28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
-----									
LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662	
06	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-	10
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-	10
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	10
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
-----									
KING, HARRY L. 506		WELL #: 1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930	
06	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-	62
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-	62
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-	62
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-	62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	62
-----									
MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757	
06	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	16
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	16
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	16
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
-----									
BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730	
06	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-	129
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-	129
*08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-	129
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-	129
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	129
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	129

LIPSCOMB (CLEVELAND)										//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC										//CONT.// 488260							
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 081576		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42		
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42		
-----																	
IMKE UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 081939		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582	
06		496 X	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			47		
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			47		
*08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			47		
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			47		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47		
-----																	
REDELSPERGER, ADOLPH										WELL #: 2		RRCID -> 082593		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614	
06		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-			25		
07		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-			25		
*08		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-			25		
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-			25		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25		
-----																	
DUKE, C. C.										WELL #: 4770		RRCID -> 082879		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
BENSCH										WELL #: 1		RRCID -> 083069		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369	
06		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-			137		
07		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-			137		
*08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-			137		
09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-			137		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137		
-----																	
GEX, J. A. -B-										WELL #: 2		RRCID -> 083748		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13		
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13		
-----																	
BECKER, LEROY JR. ET AL -A-										WELL #: 2		RRCID -> 084530		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692	
06		553 X	553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			82		
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-			82		
*08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-			82		
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-			82		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82		

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-			84
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-			84
*08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-			84
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-			84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

-----  
WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

-----  
WASELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

-----  
MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

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

-----  
BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

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

-----  
AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

06	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			74
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-			74
*08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-			74
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

-----  
CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160

06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 2725		RRCID -> 088106		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-		52	
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-		52	
*08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	N	-0-		52	
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-		52	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52	
-----											
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 2		RRCID -> 088324		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678			
06	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3	N	-0-		74	
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		74	
*08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3	N	-0-		74	
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-		74	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74	
-----											
BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 3774		RRCID -> 088761		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553			
06	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-		81	
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	N	-0-		81	
*08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3	N	-0-		81	
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-		81	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		81	
-----											
MARTIN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 089322		COMPL. DATE 08/06/1980		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629			
06	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-		57	
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-		57	
*08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-		57	
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-		57	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57	
-----											
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 2		RRCID -> 089916		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52	
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		52	
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		52	
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		52	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52	
-----											
KOCH, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 090597		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640			
06	245 X	245	-0-	-0-	-0-	65 3	180 9	N	164	164 1	127
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	177 3	180 9	N	164		291
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		291
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		291
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		291
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		291

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
AKERS, I. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 091416		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2010 3	212 9	N	193	599
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2022 3	201 9	N	183	602
*08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		N	-0-	602
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3		N	-0-	602
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	602
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	602
-----										
KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091788		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513		
06	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-	94
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-	94
*08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-	94
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-	94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	94
-----										
SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
-----										
HYDE, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 092242		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEIDNER, OTTO		WELL #: 1795		RRCID -> 093030		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
-----										
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 2		RRCID -> 093472		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131		
06	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-	84
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-	84
*08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-	84
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-	84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
-----										
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 093628		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112		
06	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-	5
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-	5
*08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-	5
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		N	-0-	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094554		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	23
-----									
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 2462		RRCID -> 094819		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BARTON, JO ET AL		WELL #: 2511		RRCID -> 094820		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
-----									
ALEX BORN -F-		WELL #: 2		RRCID -> 094824		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GINTER, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045	
06	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	25
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-	25
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-	25
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-	25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
-----									
PIPER, OLA O.		WELL #: 8720		RRCID -> 095828		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760	
06	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239 3	N	-0-	130
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3	N	-0-	130
*08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3	N	-0-	130
09	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3	N	-0-	130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	130
-----									
WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #: 2455		RRCID -> 095863		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024	
06	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-	-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-	-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-	-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260														
ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			137
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			137
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			137
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137
-----														
PEIL, CHRIST														
WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105														
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3		N	-0-			171
07	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	3428	3		N	-0-			171
*08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3		N	-0-			171
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3		N	-0-			171
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			171
-----														
BORN, VICTOR ET AL														
WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732														
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	1841	3	212	9	N	193		874
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1857	3	212	9	N	193		1067
*08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-		1067
*09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-		1067
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1067
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1067
-----														
MURPHY, W. A. -C-														
WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DRAPER UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446														
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			95
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			95
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			95
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
-----														
PEERY, HOLLENE ET AL "A"														
WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907														
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-			20
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3		N	-0-			20
*08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3		N	-0-			20
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3		N	-0-			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
-----														
TUBB, GEORGE EARL -B- 370														
WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000														
06	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1640	3	162	9	N	147		733
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1708	3	162	9	N	147		880
*08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-		880
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-		880
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		880
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			880



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 097757		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7822 - 7896		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-		55
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-		55
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-		55
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
-----												
BALLENTINE		WELL #: 1		RRCID -> 098237		COMPL. DATE 12/05/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7554 - 7587		
06	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		20
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		20
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-		20
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
-----												
BECKER, LEROY H. -A-		WELL #: 3635		RRCID -> 098802		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8264 - 9486		
06	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-		25
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-		25
*08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-		25
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
-----												
BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 2		RRCID -> 100614		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7551 - 7583		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
-----												
ABRAHAM, TOM		WELL #: 2507		RRCID -> 101067		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8643 - 10045		
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
*08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-		35
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-		35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
-----												
HANSHU ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 106357		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7535 - 7618		
06	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-		130
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-		130
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-		130
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-		130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		130
-----												
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 3		RRCID -> 106358		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7552 - 7598		
06	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		90
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-		90
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		90
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-		90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260							
GREER, MILDRED F.		WELL #:	1	RRCID ->	108010	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7560 - 7584
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3	N	-0-	114
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	N	-0-	114
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	114
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	114
-----										
BREEN		WELL #:	1	RRCID ->	109528	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7549 - 7598
06	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	124
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	124
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	124
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	124
-----										
TUBB, GEORGE EARL		WELL #:	2335	RRCID ->	111008	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8680 - 9970
06	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-	37
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-	37
*08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-	37
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-	37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
-----										
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:	2	RRCID ->	111009	COMPL. DATE	05/07/1984	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7622 - 7670
06	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	48
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	48
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	48
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
-----										
WEIDNER, OTTO		WELL #:	2	RRCID ->	111010	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7707 - 7742
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75
-----										
BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #:	2	RRCID ->	111112	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 7562 - 8964
06	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6107	3	92 9	N	84
07	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6111	3	92 9	N	84
*08	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3		N	-0-
09	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3		N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
YEATON		WELL #:	2	RRCID ->	115981	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7773	PERF. 7398 - 7466
06	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
SCHULTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 116432		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7494 - 7539					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BRADFORD -D-		WELL #: 2		RRCID -> 119364		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7502 - 7577					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-
-----															
BRADFORD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 120184		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7639 - 7692					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 122900		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 10846		PERF. 8016 - 8092					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PIPER, OLA O.		WELL #: 2630		RRCID -> 124920		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 7750 - 9074					
06	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-				70
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-				70
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-				70
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-				70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				70
-----															
TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID -> 133247		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8038 - 8108					
06	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-				82
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1267	3	197	9	N	179	1		82
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-				82
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-				82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				82
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				82
-----															
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6486 - 7470					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				43
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-	-0-	-0-		N	-0-				43
*08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-				43
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-				43
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				43
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				43

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	-0-	2490	3		N	-0-			243
07	2635 X	2591	-0-	-44	-0-	-0-	2591	3		N	-0-			243
*08	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	2535	3		N	-0-			243
09	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	2414	3		N	-0-			243
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243
-----														
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #: 4635		RRCID -> 142694		COMPL. DATE 08/20/1992			TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
-----														
REDELSPERGER 900		WELL #: 3		RRCID -> 142696		COMPL. DATE 08/26/1992			TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
-----														
DUKE		WELL #: 3		RRCID -> 142698		COMPL. DATE 08/12/1992			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585					
06	667 X	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142717		COMPL. DATE 08/24/1992			TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556					
06	509 X	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			60
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			60
*08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			60
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
-----														
DUKE		WELL #: 4		RRCID -> 142735		COMPL. DATE 09/25/1992			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596					
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			8
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			8
*08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			8
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
-----														
BORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 142901		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580					
06	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	3	212	9	N	193	193	1
07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	3	212	9	N	193		385
*08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-		385
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-		385
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			385
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			385

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
DUKE, BASIL		WELL #: 5		RRCID -> 143234		COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528					
06	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			117
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			117
*08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			117
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
-----														
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993			TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643					
06	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			100
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			100
*08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			100
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
-----														
MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614					
06	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1169	3	15	9	N	14			266
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1187	3	15	9	N	14			280
*08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			280
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-			280
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			280
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			280
-----														
MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636					
06	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			137
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			137
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			137
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137
-----														
TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993			TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MILLER -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145110		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722			
06	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-	20	
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-	20	
*08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-	20	
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-	20	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	
-----											
KLIOWER, CARRIE		WELL #: 3		RRCID -> 145130		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572			
06	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-	70	
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-	70	
*08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-	70	
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	70	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70	
-----											
IMKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145135		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591			
06	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	150	
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	150	
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	150	
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	150	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150	
-----											
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 3		RRCID -> 145150		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 4		RRCID -> 145154		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626			
06	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	160	
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	160	
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	160	
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	160	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160	
-----											
BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #: 2367		RRCID -> 145164		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276			
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3	N	-0-	28	
07	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3	N	-0-	28	
*08	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3	N	-0-	28	
*09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	28	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
GINTER, MARTHA		WELL #: 4		RRCID -> 145166		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7898 - 7966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 3			N	-0-			57
07		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3			N	-0-			57
*08		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3			N	-0-			57
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3			N	-0-			57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
-----														
WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-		WELL #: 3455		RRCID -> 145184		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 7953 - 8024				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
-----														
LITTLE, J.A. DR. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 145203		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7972 - 8036				
06		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-			-0-
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-			-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-			-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145204		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8051 - 8120				
06		51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-			42
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-			42
*08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-			42
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-			42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
-----														
BORN, ALEX "E"		WELL #: 3		RRCID -> 145382		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7524 - 7592				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
-----														
KOCH-LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 145495		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7729 - 7782				
06		162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-			32
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-			32
*08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-			32
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-			32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
-----														
PEIL, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 145496		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7578 - 7618				
06		639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 3			N	-0-			130
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3			N	-0-			130
*08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3			N	-0-			130
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3			N	-0-			130
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 145547		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-		180
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		N	-0-		180
*08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-		180
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-		180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
-----											
BRADFORD -C-		WELL #: 3		RRCID -> 146304		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DUKE, C. C. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474			
06	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-		114
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-		114
*08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-		114
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-		114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
-----											
OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738			
06	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		33
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		33
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		33
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
-----											
BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		84
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
-----											
MILLER -B-		WELL #: 5		RRCID -> 148928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		90
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		90
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		90
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
-----											
BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586			
06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-	149	
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-	149	
*08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-	149	
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-	149	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	149	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	149	
-----											
PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662			
06	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-	74	
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-	74	
*08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-	74	
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-	74	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	74	
-----											
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719			
06	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-	92	
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-	92	
*08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-	92	
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-	92	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92	
-----											
MANDALEK, MARTIN -ET -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 149430		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614			
06	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-	
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-	
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
OLA		WELL #: 5		RRCID -> 153257		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728			
06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-	32	
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-	32	
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-	32	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-	32	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	
-----											
SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 153434		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060			
06	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-	38	
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-	38	
*08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-	38	
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-	38	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BRADFORD		WELL #: 4775		RRCID -> 153525		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-			38
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-			38
*08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-			38
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
-----												
SCHULTZ -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812				
06	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1780	3	8 9 N	7			53
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1816	3	8 9 N	7			60
*08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-			60
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
-----												
VALENTINE SCHOENHALS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 153765		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046				
06	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3	N	-0-			7
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-			7
*08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-			7
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
-----												
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034				
06	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-			20
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			20
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			20
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
-----												
PIPER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680				
06	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-			62
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-			62
*08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-			62
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
-----												
BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640				
06	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			75
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			75
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-			75
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
-----												
KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					32
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					32
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					32
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

-----  
WASELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586  
-----

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634  
-----

06	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					33
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					33
*08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					33
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

-----  
ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120  
-----

06	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					28
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					28
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					28
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

-----  
BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534  
-----

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

-----  
KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601  
-----

06	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					122
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					122
*08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					122
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					122
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

-----  
SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092  
-----

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

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 3		RRCID -> 156120		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 3373		RRCID -> 156629		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
-----																
PEERY, HOLLENE		WELL #: 1375		RRCID -> 156631		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 3374		RRCID -> 156727		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062								
06	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					40
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					40
*08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					40
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
-----																
WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043								
06	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					87
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					87
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					87
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
-----																
FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
-----																
LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 3725		RRCID -> 156748		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PEIL, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 156749		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 3370		RRCID -> 156793		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182		
06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		13
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		13
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		13
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
-----										
MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 3426		RRCID -> 156893		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140		
06	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		87
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		87
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		87
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
-----										
PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 2719		RRCID -> 156894		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782		
06	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		55
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		55
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		55
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
-----										
REDELSPERGER 900		WELL #: 1		RRCID -> 157457		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHOENHALS, H.G.		WELL #: 4861		RRCID -> 157901		COMPL. DATE 01/00/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHULTZ "A"		WELL #: 4772		RRCID -> 157914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 4		RRCID -> 158219		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		57
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		57
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		57
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
-----										
BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WASELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510		
06	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		149
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-		149
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		149
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		149
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		149
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		149
-----										
WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594		
06	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		19
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		19
*08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		19
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
-----										
BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HANSHU ET AL		WELL #: 4726		RRCID -> 158594		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562		
06	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		60
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		60
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		60
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BECKER, LEROY H.		WELL #: 4636		RRCID -> 158619		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
06	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-	107
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-	107
*08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-	107
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	107
-----										
FREEMAN, ELODA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158644		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241		
06	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	85
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	85
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85
-----										
SCHULTZ "A"		WELL #: 3772		RRCID -> 158649		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625		
06	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	32
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	32
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	32
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32
-----										
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 4		RRCID -> 158940		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #: 4634		RRCID -> 158956		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768		
06	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	135
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	135
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	135
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135
-----										
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 4455		RRCID -> 159080		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098		
06	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	40
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	40
*08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	40
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
-----										
DUKE, C.C. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 159517		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705		
06	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	120
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	120
*08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-	120
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-	120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 159569		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-			132
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			132
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-			132
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-			132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
-----												
DUKE, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 160475		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GINTER, MARTHA		WELL #: 5458		RRCID -> 160804		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 5		RRCID -> 161230		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524				
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			89
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			89
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			89
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
-----												
FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 161296		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRADFORD		WELL #: 5775		RRCID -> 161578		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596				
06	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			45
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			45
*08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			45
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
-----												
HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 2366		RRCID -> 163307		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
SCHULTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 163361		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163378		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602								
06	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					57
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					57
*08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					57
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163515		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700								
06	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					17
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					17
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					17
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106								
06	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					147
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					147
*08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					147
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					147
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000								
06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					82
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					82
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					82
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		20
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		20
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		20
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
-----										
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610		
06	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-		48
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3	N	-0-		48
*08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-		48
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-		48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
-----										
TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450		
06	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		59
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		59
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		59
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
-----										
PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PEIL, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606		
06	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		122
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		122
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		122
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		122
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
-----										
SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560		
06	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		38
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-		38
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		38
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-		38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
FRANANO, WILLENE		WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
-----											
SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626			
06	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-		38
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-		38
*08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-		38
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-		38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
-----											
WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570			
06	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		95
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-		95
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-		95
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
-----											
KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854			
06	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		15
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		15
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		15
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
-----											
HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
-----											
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610			
06	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		112
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		112
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		112
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112
-----											
DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303			
06	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-		202
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-		202
*08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-		202
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	N	-0-		202
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 169119		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
-----										
BORN, ALEX "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169957		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482		
06	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-		137
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		137
*08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-		137
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		137
-----										
DUKE		WELL #: 5893		RRCID -> 170080		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580		
06	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3	N	-0-		20
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3	N	-0-		20
*08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 3	N	-0-		20
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3	N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
-----										
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 19		RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683		
06	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-		18
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-		18
*08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-		18
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
-----										
CROSSLEY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 171539		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FAIR		WELL #: 5		RRCID -> 172887		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
BROYLES UNIT		WELL #: 4959		RRCID -> 173554		COMPL. DATE 05/12/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
-----															
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #: 4810		RRCID -> 174240		COMPL. DATE 06/24/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579						
06	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-				53
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-				53
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-				53
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
-----															
BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 175046		COMPL. DATE 09/24/1999			TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BARTON TRUST		WELL #: 2379		RRCID -> 175190		COMPL. DATE 09/24/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JACKSON		WELL #: 2418		RRCID -> 175556		COMPL. DATE 11/29/1999			TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026						
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	738	3	133	9	N	121				623
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	756	3	133	9	N	121				744
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-				744
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-				744
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				744
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				744
-----															
HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #: 3366		RRCID -> 175557		COMPL. DATE 10/20/1999			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294						
06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	575	3	174	9	N	158				811
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	575	3	174	9	N	158				969
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-				969
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-				969
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				969
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				969
-----															
PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 175799		COMPL. DATE 06/28/1999			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER		WELL #: 3		RRCID -> 175996		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #: 2333		RRCID -> 178536		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236			
06	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		30
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		30
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		30
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
-----											
BRADFORD		WELL #: 6775		RRCID -> 181882		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616			
06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-		45
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-		45
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-		45
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-		45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
-----											
BORN, ALEX -E-		WELL #: 5		RRCID -> 182382		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HARRIS, MACK C.		WELL #: 3419		RRCID -> 182646		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079			
06	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-		53
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-		53
*08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-		53
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
-----											
BARTON TRUST		WELL #: 3379		RRCID -> 182755		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827			
06	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-		67
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-		67
*08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-		67
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-		67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
-----											
ABRAHAM, TOM		WELL #: 4507		RRCID -> 183247		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-		43
*08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-		43
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052

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

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

06	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					53
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					53
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					53
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

06	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					42
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					42
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					42
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

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

PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					33
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					33
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					33
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

06	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					15
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					15
*08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					15
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 5455		RRCID -> 184654		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HARRIS, MACK C.		WELL #: 4419		RRCID -> 185205		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
-----																
BRADFORD		WELL #: 3775		RRCID -> 190178		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860								
06	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					112
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					112
*08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					112
09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
-----																
BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191967		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806								
06	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					53
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					53
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					53
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
-----																
HARRIS, MACK C.		WELL #: 1419		RRCID -> 192355		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367								
06	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					120
07	2542 X	2210	-0-	-332	-0-	2210	3			N	-0-					120
*08	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					120
09	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					120
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
-----																
KLIEWER 891		WELL #: 6		RRCID -> 197404		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377								
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					75
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					75
*08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					75
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
-----																
BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 198366		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PIPER 776		WELL #: 5		RRCID -> 198499		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1822 3	30 9	N	27	165
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1894 3	30 9	N	27	192
*08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		N	-0-	192
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3		N	-0-	192
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	192
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	192
-----										
REDELSPERGER 900		WELL #: 6		RRCID -> 198515		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677		
06	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-	92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
*08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-	92
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-	92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92
-----										
MANDALEK 867		WELL #: 4		RRCID -> 198562		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187		
06	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-	120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
*08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-	120
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-	120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120
-----										
AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665		
06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	120
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-	120
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-	120
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120
-----										
SCHOENHALS 861		WELL #: 6		RRCID -> 199468		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	64
-----										
FAIR		WELL #: 6724		RRCID -> 199568		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151		
06	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-	59
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-	59
*08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3		N	-0-	59
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		N	-0-	59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
-----										
MILLER -B-		WELL #: 6778		RRCID -> 199579		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700		
06	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-	221
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-	221
*08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		N	-0-	221
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-	221
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	221
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	221

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PARKS 719		WELL #: 3		RRCID -> 200235		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-	140
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-	140
*08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-	140
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
-----										
SCHULTZ "A"		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		N	-0-	165
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		N	-0-	165
*08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		N	-0-	165
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		N	-0-	165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	165
-----										
GEX 886		WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407		
06	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3		N	-0-	94
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3		N	-0-	94
*08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-	94
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		N	-0-	94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	94
-----										
BORN, ALEX "E"		WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671		
06	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-	12
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-	12
*08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-	12
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
-----										
BRADFORD -C-		WELL #: 6723		RRCID -> 202523		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90
-----										
PIPER 776		WELL #: 6		RRCID -> 202533		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382		
06	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2114 3	8 9	N	7	107
07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2202 3	8 9	N	7	114
*08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		N	-0-	114
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3		N	-0-	114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	114
-----										
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 7811		RRCID -> 202535		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER, OLA O		WELL #: 22		RRCID -> 202818		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-		152
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3	N	-0-		152
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-		152
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-		152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		152
-----											
BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #: 6810		RRCID -> 202903		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650			
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		30
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		30
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		30
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
-----											
MARTIN, J. B.		WELL #: 6809		RRCID -> 202904		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478			
06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3	N	-0-		105
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3	N	-0-		105
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3	N	-0-		105
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3	N	-0-		105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105
-----											
SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #: 5457		RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572			
06	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-		38
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-		38
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3	N	-0-		38
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-		38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
-----											
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 4373		RRCID -> 202908		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463			
06	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-		79
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-		79
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-		79
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
-----											
OLA		WELL #: 9721		RRCID -> 203965		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601			
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		71
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		71
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71
-----											
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 5377		RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900			
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		102
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		102
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		102
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MILLER -B-		WELL #: 7778		RRCID -> 204078		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2343 3	145 9	N	132	191 1	515
07	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2725 3	145 9	N	132	185 1	462
*08	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3		N	-0-		462
*09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3		N	-0-		462
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		462
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		462

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 5807		RRCID -> 204079		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067			
06	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-		157
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-		157
*08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-		157
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3		N	-0-		157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 5812		RRCID -> 204080		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482			
06	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-		10
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-		10
*08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N	-0-		10
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		N	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 2513		RRCID -> 204081		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705			
06	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-		77
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-		77
*08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-		77
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-		77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447			
06	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		110
07	589 X	539	-0-	-50	-0-	539 3		N	-0-		110
*08	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		110
09	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110

SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORN, ALEX "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204112		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722			
06	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-		120
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-		120
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		120
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
KLIEWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913					
06	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			115
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-			115
*08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-			115
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
-----														
ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803					
06	895 X	895	-0-	-0-	-0-	873	3	22	9	N	20			85
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	900	3	22	9	N	20			105
*08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			105
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
-----														
WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195
-----														
PIPER -B-		WELL #: 3777		RRCID -> 204387		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552					
06	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			167
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			167
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			167
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			167
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
-----														
BARTON TRUST 379		WELL #: 5H		RRCID -> 204564		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702					
06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*08	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	2			N	-0-			97
09	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	7	2			N	-0-			97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			97
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			97
-----														
BLACKMORE 367		WELL #: 5		RRCID -> 204565		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727					
06	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			37
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-			37
*08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-			37
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		17
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		17
*08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-		17
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
-----										
HERRON 869		WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142		
06	751 X	751	-0-	-0-	-0-	718 3	33 9	N	30	205
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1041 3	33 9	N	30	235
*08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-	235
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-	235
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	235
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	235
-----										
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WASELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482		
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 3		N	-0-	28
07	3100 X	2805	-0-	-295	-0-	2805 3		N	-0-	28
*08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 3		N	-0-	28
09	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 3		N	-0-	28
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
-----										
PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768		
06	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-	84
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-	84
*08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3		N	-0-	84
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-	84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
-----										
FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DUKE 767		WELL #: 7		RRCID -> 204919		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602								
06	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1538	3	23	9	N	21					48
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1652	3	23	9	N	21					69
*08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					69
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
-----																
GINTER, MARTHA		WELL #: 8458		RRCID -> 204924		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LAURIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 204945		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636								
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	362	3	28	9	N	25					143
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	365	3	28	9	N	25					168
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					168
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
-----																
TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 4370		RRCID -> 205328		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REDELSPERGER 892		WELL #: 6H		RRCID -> 206740		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802								
06	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					144
07	2852 X	2658	-0-	-194	-0-	2658	2			N	-0-					144
*08	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					144
09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					144
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
-----																
BLACKMORE 367		WELL #: 4		RRCID -> 207666		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942								
06	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					72
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					72
*08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					72
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			115
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			115
*08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			115
09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			115
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

06		948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			26
07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			26
*08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			26
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			70
*08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			70
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			70
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

06		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			192
07		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	935	3	200 9	N	182 1			192
*08		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			192
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			192
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			192

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

06		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			127
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			127
*08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			127
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			127
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			127

WASELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

06		961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			242
07		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			242
*08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			242
09		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-			242
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			242

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611

06		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			45
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			45
*08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			45
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8228 - 9900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-			10
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			10
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-			10
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10

PEERY 375		WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7988		PERF. 8285 - 10482	
06	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3	N	-0-			65
07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3	N	-0-			65
*08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3	N	-0-			65
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3	N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65

PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8170 - 9775	
06	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-			120
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3	N	-0-			120
*08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-			120
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-			120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			120

GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7793 - 9394	
06	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3	N	-0-			324
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3	N	-0-			324
*08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3	N	-0-			324
09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3	N	-0-			324
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			324
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			324

HAUSLER, LORAIN G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 8569 - 10054	
06	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-			152
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-			152
*08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-			152
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-			152
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			152
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			152

SCHULTZ "A"		WELL #: 7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 7782 - 9354	
06	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3	N	-0-			64
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3	N	-0-			64
*08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-			64
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3	N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 8135 - 9740	
06	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-			99
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3	N	-0-			99
*08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-			99
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-			99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
FAIR		WELL #: 7724		RRCID -> 211791		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		43
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		43
*08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		43
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
-----											
PIPER -B-		WELL #: 4777		RRCID -> 211796		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484			
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3	N	-0-	124	
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	N	-0-	124	
*08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3	N	-0-	124	
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	-0-	124	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	124	
-----											
BRADFORD -C-		WELL #: 7723		RRCID -> 211797		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104			
06	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3	N	-0-	129	
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3	N	-0-	129	
*08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3	N	-0-	129	
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3	N	-0-	129	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	129	
-----											
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 8811		RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312			
06	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-	135	
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3	N	-0-	135	
*08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3	N	-0-	135	
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-	135	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135	
-----											
IMKE UNIT		WELL #: 5868		RRCID -> 212078		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
-----											
BRADFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213102		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794			
06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3	N	-0-	127	
07	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3	N	-0-	127	
*08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3	N	-0-	127	
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3	N	-0-	127	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	127	
-----											
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702			
06	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3	N	-0-	43	
07	3255 X	2749	-0-	-506	-0-	2749	3	N	-0-	43	
*08	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3	N	-0-	43	
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3	N	-0-	43	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
BARTON TRUST		WELL #: 7379		RRCID -> 214483		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 7895		PERF. 8461 - 10128					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
-----															
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 7377		RRCID -> 214793		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 8317 - 9514					
06	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-				23
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-				23
*08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-				23
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-				23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
-----															
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 6374		RRCID -> 214795		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8032		PERF. 8449 - 10228					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7940 - 9293					
06	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-				74
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-				74
*08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-				74
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-				74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74
-----															
GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 8346 - 9494					
06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-				10
07	3100 N	3365	-0-	265	265	3365	3			N	-0-				10
*08	3100 N	2962	-0-	-138	127	2962	3			N	-0-				10
09	3000 N	3614	-0-	614	741	3614	3			N	-0-				10
*10	741 N	-0-	-0-	-741	-0-					N	-0-				10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
-----															
BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7693		PERF. 8226 - 9502					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7551		PERF. 7750 - 9206					
06	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-				177
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-				177
*08	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-				177
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-				177
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				177

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
GEX "A"		WELL #: 3888		RRCID -> 221271		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID -> 225208		COMPL. DATE 10/15/2010			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265					
06	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-			247
07	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-			247
*08	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-			247
09	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-			247
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			247
-----														
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377					
06	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1133	3	50	9	N	45			260
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1198	3	50	9	N	45			305
*08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-			305
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-			305
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			305
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			305
-----														
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 5512		RRCID -> 227466		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
-----														
BRADFORD -C-		WELL #: 8723		RRCID -> 229503		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217					
06	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-			64
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			64
*08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-			64
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
-----														
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 25		RRCID -> 230593		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109
-----														
BORN, ALEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 231279		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490					
06	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			40
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			40
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			40
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BRADFORD -B-		WELL #: 7687		RRCID -> 232160		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PIPER		WELL #: 4689H		RRCID -> 232576		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588								
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	2893	3	173	9	N	157					607
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2865	3	173	9	N	157					764
*08	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					764
09	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					764
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					764
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					764
-----																
TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 4335H		RRCID -> 233377		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545								
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3640	3	207	9	N	188	188	1			259
07	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3651	3	207	9	N	188					447
*08	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					447
09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					447
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					447
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					447
-----																
BARTON, JO ETAL		WELL #: 5511H		RRCID -> 234471		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098								
06	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					159
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					159
*08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					159
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					159
-----																
AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 4513H		RRCID -> 234761		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
07	12 X	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				N	-0-					99
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					99
-----																
TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 5371		RRCID -> 235435		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019								
06	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					157
07	2666 X	2189	-0-	-477	-0-	2189	3			N	-0-					157
*08	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					157
09	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					157
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					157
-----																
BROYLES UNIT		WELL #: 5959H		RRCID -> 235849		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
06	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-		137
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-		137
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N	-0-		137
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			N	-0-		137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		137

WEIS, CARY NELL												
WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112												
06	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3			N	-0-		242
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3			N	-0-		242
*08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3			N	-0-		242
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3			N	-0-		242
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		242

ANTHONY, ANITA B.												
WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304												
06	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2850 3	195 9		N	177	349 1	104
07	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	2928 3	195 9		N	177		281
*08	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 3			N	-0-		281
09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 3			N	-0-		281
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		281
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		281

HANSHU ET AL												
WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394												
06	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	10823 3			N	-0-		115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115

PIPER												
WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849												
06	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1083 3	205 9		N	186	186 1	184
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1123 3	205 9		N	186		370
*08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3			N	-0-		370
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3			N	-0-		370
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		370
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		370

FREEMAN, ELODA A.												
WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156												
06	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3			N	-0-		259
07	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2110 3	207 9		N	188	188 1	259
*08	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3			N	-0-		259
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3			N	-0-		259
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		259
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		259

LITTLE, J. A. DR. "B"												
WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258												
06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 3			N	-0-		67
07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 3			N	-0-		67
*08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 3			N	-0-		67
09	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 3			N	-0-		67
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		67

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
SMITH, VESTER		WELL #: 5700H		RRCID -> 243156		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	932 X	932	-0-	-0-	-0-	715 3	217 9	N	197	197 1	254
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	583 3	217 9	N	197		451
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		451
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		451
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		451
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		451
-----											
SMITH, VESTER		WELL #: 4700H		RRCID -> 245233		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886			
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	2839 3	220 9	N	200	195 1	645
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	2871 3	220 9	N	200		845
*08	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 3		N	-0-		845
09	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3		N	-0-		845
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		845
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		845
-----											
PIPER		WELL #: 2690H		RRCID -> 245484		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280			
06	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1336 3	55 9	N	50		489
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1370 3	55 9	N	50		539
*08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-		539
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-		539
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		539
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
-----											
GEX, LUTIE W.		WELL #: 1875		RRCID -> 247045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
-----											
PIPER, OLA O. -690-		WELL #: 10		RRCID -> 250002		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774			
06	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		162
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		162
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		162
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
-----											
SMITH, VESTER		WELL #: 3700		RRCID -> 254062		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 4		RRCID -> 272649		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	153		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
REDELSPERGER 900		WELL #:		5	RRCID ->	273181	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7478 - 7526
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	833	-0-	833	180754	833	3		N	-0-		77
07	SWR 10	853	-0-	853	181607	853	3		N	-0-		77
*08	SWR 10	813	-0-	813	182420	813	3		N	-0-		77
09	SWR 10	777	-0-	777	183197	777	3		N	-0-		77
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197				N	-0-		77
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	183197				N	NO RPT		77

GEX, LUTIE W.		WELL #:		3875	RRCID ->	277219	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	7546 - 7593
06	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-		100
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-		100
*08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-		100
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-		100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100

CROSSLEY ESTATE		WELL #:		4255H	RRCID ->	279487	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8878 - 12928
06	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2		N	-0-		42
07	10912 X	9471	-0-	-1441	-0-	9471	2		N	-0-		42
*08	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2		N	-0-		42
09	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2		N	-0-		42
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42

MURPHY, W.A. --B-		WELL #:		4274H	RRCID ->	280464	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8530 - 13479
06	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	15528	2	135 9	N	123		246
07	16895 X	15762	-0-	-1133	-0-	15627	2	135 9	N	123	178 1	191
*08	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2		N	-0-		191
09	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	2		N	-0-		191
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		191
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		191

FREEMAN, ELODA ET AL		WELL #:		5H	RRCID ->	280622	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8683 - 13185
06	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	7878	2	218 9	N	198	188 1	208
07	8804 X	8075	-0-	-729	-0-	7857	2	218 9	N	198	188 1	218
*08	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2		N	-0-		218
09	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2		N	-0-		218
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		218
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		218

WEIS, NELLIE G.		WELL #:		4283H	RRCID ->	280725	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	9100 - 13486
06	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6205	2	787 9	N	715		3081
07	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	6922	2	787 9	N	715		3796
*08	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2		N	-0-		3796
09	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2		N	-0-		3796
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3796
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3796

COWAN, R. H. JR ALLOCATION		WELL #:		5463H	RRCID ->	280771	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8415 - 15181
06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3415	2	216 9	N	196	392 1	137
07	4898 X	3403	-0-	-1495	-0-	3187	2	216 9	N	196	186 1	147
*08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		N	-0-		147
09	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2		N	-0-		147
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		147



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
KING, HARRY L		WELL #:		5064H	RRCID ->	281378	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	9885 - 13175		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-					N	156	186 1		126
07		9982 X	-0-	-0-	-9982					N	156			282
*08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			282
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			282
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			282
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			282

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473										
WHEELER, DOROTHY		WELL #:		1369	RRCID ->	096968	COMPL. DATE	07/09/1981	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	8249 - 8290		
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		60 N	60	-0-	-0-			60 2		N	-0-			27
09		61 N	61	-0-	-0-			61 2		N	-0-			27
10		67 N	67	-0-	-0-			67 2		N	-0-			27
11		60 N	-0-	-0-	-60					N	-0-			27

RANKIN, W. S.				WELL #:	1368	RRCID ->	096969	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8232 - 8274	
06		390 N	382	-0-	-8			382 2		N	-0-			6
07		403 N	379	-0-	-24					N	-0-			6
08		403 N	380	-0-	-23			380 2		N	-0-			6
09		390 N	378	-0-	-12			378 2		N	-0-			6
10		396 N	396	-0-	-0-			396 2		N	-0-			6
*11		393 N	393	-0-	-0-			393 2		N	-0-			6

RANKIN, W. S.				WELL #:	2	RRCID ->	146305	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8188 - 8262	
06		270 N	246	-0-	-24			30 1	216 2	N	-0-			-0-
07		279 N	246	-0-	-33			31 1	215 2	N	-0-			-0-
08		279 N	228	-0-	-51			31 1	197 2	N	-0-			-0-
09		240 N	205	-0-	-35			30 1	175 2	N	-0-			-0-
10		248 N	223	-0-	-25			31 1	192 2	N	-0-			-0-
*11		274 N	274	-0-	-0-			30 1	244 2	N	-0-			-0-

SCOTT, OLLIE				WELL #:	2	RRCID ->	146312	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8251 - 8324	
06		344 N	344	-0-	-0-			344 2		N	-0-			-0-
07		199 N	199	-0-	-0-			199 2		N	-0-			-0-
08		184 N	184	-0-	-0-			184 2		N	-0-			-0-
09		180 N	162	-0-	-18			162 2		N	-0-			-0-
10		186 N	118	-0-	-68			118 2		N	-0-			-0-
11		180 N	176	-0-	-4			152 2	24 9	N	22			22

WHEELER, DOROTHY				WELL #:	2	RRCID ->	146314	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8169 - 8248	
06		240 N	225	-0-	-15			225 2		N	-0-			-0-
07		217 N	206	-0-	-11			206 2		N	-0-			-0-
08		248 N	171	-0-	-77			171 2		N	-0-			-0-
09		240 N	171	-0-	-69			171 2		N	-0-			-0-
10		217 N	188	-0-	-29			188 2		N	-0-			-0-
*11		199 N	199	-0-	-0-			199 2		N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//	507473									
OLLIE SCOTT 336		WELL #:	3H	RRCID ->	209522	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8425 - 10802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1950 N	1652	-0-	-298	-0-	1652 2		N	-0-		40
07		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-		40
08		2325 N	1944	-0-	-381	-0-	1944 2		N	-0-		40
09		1650 N	1178	-0-	-472	-0-	1178 2		N	-0-		40
10		2201 N	1646	-0-	-555	-0-	1646 2		N	-0-		40
*11		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		N	-0-		40
-----												
WHEELER 369		WELL #:	3H	RRCID ->	209523	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8500 - 10362	
06		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-		144
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	932 2	12 9	N	11		155
08		806 N	562	-0-	-244	-0-	534 2	28 9	N	25		180
09		780 N	456	-0-	-324	-0-	443 2	13 9	N	12		192
10		806 N	312	-0-	-494	-0-	310 2	2 9	N	2		194
11		540 N	510	-0-	-30	-0-	510 2		N	-0-		194
-----												
WHEELER 369		WELL #:	4H	RRCID ->	211934	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8227 - 10262	
06		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2679 2	2 9	N	2		87
07		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		87
08		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2342 2	3 9	N	3		90
09		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2650 2	8 9	N	7		97
10		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2830 2	1 9	N	1		98
*11		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1952 2	3 9	N	3		101
-----												
WHEELER 369		WELL #:	5H	RRCID ->	213905	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8501 - 9997	
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1194 2	6 9	N	5		62
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	745 2	3 9	N	3		65
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	764 2	3 9	N	3		68
09		1200 N	536	-0-	-664	-0-	536 2		N	-0-		68
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		68
11		750 N	717	-0-	-33	-0-	654 2	63 9	N	57		125
-----												
OLLIE SCOTT 336		WELL #:	5H	RRCID ->	213909	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8460 - 10332	
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		17
07		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-		17
08		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-		17
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		17
10		155 N	25	-0-	-130	-0-	25 2		N	-0-		17
11		150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		N	-0-		17
-----												
SCOTT, OLLIE 336		WELL #:	4H	RRCID ->	216009	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8634 - 9912	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WHEELER 369		WELL #:	6H	RRCID ->	218207	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8386 - 9782	
06		3000 N	3134	-0-	134	134	3125 2	9 9	N	8		150
07		3100 N	2971	-0-	-129	5	2969 2	2 9	N	2		152
08		1847 N	1842	-0-	-5	-0-	1834 2	8 9	N	7		159
09		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2321 2	26 9	N	24		183
10		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2315 2	17 9	N	15		198
*11		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-		198

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473												
SCOTT, OLLIE 336		WELL #: 6H		RRCID ->	219404	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8567 - 9958			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
TUBB -424-		WELL #: 1		RRCID ->	083447	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8080 - 8095			
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	126	1	1860	2	N	-0-			124
07	1178 N	771	-0-	-407	-0-	65	1	700	2	N	5			129
						6	9							
08	1178 N	1	-0-	-1177	-0-	1	2			N	-0-			129
09	1140 N	512	-0-	-628	-0-	6	1	497	2	N	8			137
						9	9							
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	31	1	2232	2	N	-0-			137
*11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	18	1	1886	2	N	-0-			137
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	083509	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7890 - 7963			
06	660 N	647	-0-	-13	-0-	60	1	587	2	N	-0-			172
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	72	1	601	2	N	2			174
						2	9							
08	620 N	483	-0-	-137	-0-	35	1	448	2	N	-0-			174
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	N	-0-			174
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	N	-0-			174
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	N	-0-			174
TUBB -423-		WELL #: 1		RRCID ->	083911	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	7956 - 8020			
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	-0-			175
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	56	1	369	2	N	2			177
						2	9							
08	341 N	264	-0-	-77	-0-	39	1	225	2	N	-0-			177
09	300 N	27	-0-	-273	-0-	25	1	2	2	N	-0-			177
10	434 N	39	-0-	-395	-0-	31	1	8	2	N	-0-			177
11	270 N	41	-0-	-229	-0-	30	1	11	2	N	-0-			177
PUNDT		WELL #: 1		RRCID ->	085567	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7858 - 7912			
06	780 N	725	-0-	-55	-0-	30	1	695	2	N	-0-			195
07	806 N	741	-0-	-65	-0-	31	1	710	2	N	-0-			195
08	806 N	641	-0-	-165	-0-	31	1	610	2	N	-0-			195
09	720 N	512	-0-	-208	-0-	30	1	482	2	N	-0-			195
10	744 N	567	-0-	-177	-0-	31	1	536	2	N	-0-			195
11	630 N	572	-0-	-58	-0-	30	1	542	2	N	-0-			195
DIXON, M.		WELL #: 1		RRCID ->	086898	COMPL. DATE	02/14/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7310 - 7392			
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	N	-0-			76
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	31	1	109	2	N	-0-			76
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	2	N	-0-			76
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	N	-0-			76
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-			76
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	-0-			76

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
AKERS		WELL #:		1	RRCID ->	088311	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6466 - 7539
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	162	1	1345	2	N	-0-	184
07	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	137	1	1160	2	N	-0-	184
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	149	1	1265	2	N	-0-	184
09	1500 N	1424	-0-	-76	-0-	169	1	1255	2	N	-0-	184
10	1302 N	565	-0-	-737	-0-	74	1	491	2	N	-0-	184
11	1380 N	865	-0-	-515	-0-	101	1	745	2	N	17	201
						19	9					
-----												
NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	089327	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7951 - 8024
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	76	1	888	2	N	-0-	94
07	992 N	982	-0-	-10	-0-	92	1	890	2	N	-0-	94
08	992 N	907	-0-	-85	-0-	61	1	846	2	N	-0-	94
09	960 N	946	-0-	-14	-0-	30	1	916	2	N	-0-	94
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	31	1	993	2	N	-0-	94
*11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	927	2	N	-0-	94
-----												
TUBB -423-		WELL #:		2	RRCID ->	089622	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7995 - 8074
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	54	1	468	2	N	-0-	-0-
07	558 N	535	-0-	-23	-0-	63	1	472	2	N	-0-	-0-
08	527 N	350	-0-	-177	-0-	42	1	308	2	N	-0-	-0-
09	510 N	343	-0-	-167	-0-	28	1	315	2	N	-0-	-0-
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	31	1	395	2	N	-0-	-0-
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-	-0-
-----												
TUBB -424-		WELL #:		2	RRCID ->	089927	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8068 - 8153
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	61	1	601	2	N	-0-	185
07	744 N	701	-0-	-43	-0-	74	1	625	2	N	2	187
						2	9					
08	651 N	561	-0-	-90	-0-	49	1	512	2	N	-0-	187
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	-0-	187
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	N	-0-	187
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	-0-	187
-----												
BURCHFIEL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	091067	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	7522 - 7553
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	44	1	134	2	N	-0-	27
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	44	1	135	2	N	-0-	27
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	45	1	139	2	N	-0-	27
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	43	1	119	2	N	-0-	27
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	47	1	134	2	N	-0-	27
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	45	1	130	2	N	-0-	27
-----												
BURCHFIEL		WELL #:		2	RRCID ->	100037	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7530 - 7582
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	53	1	234	2	N	-0-	54
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	56	1	260	2	N	-0-	54
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	267	2	N	-0-	54
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	58	1	251	2	N	-0-	54
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	58	1	239	2	N	-0-	54
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	52	1	227	2	N	27	81
						30	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PUNDT		WELL #:		2	RRCID ->	101376	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7858 - 7930		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	450 N	290	-0-	-160	-0-			30	1	260	2	N	-0-	117
07	341 N	217	-0-	-124	-0-			31	1	186	2	N	-0-	117
08	372 N	252	-0-	-120	-0-			31	1	221	2	N	-0-	117
09	300 N	267	-0-	-33	-0-			30	1	237	2	N	-0-	117
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-			31	1	327	2	N	-0-	117
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-			30	1	302	2	N	-0-	117
-----														
BRIGHAM -795-		WELL #:		1	RRCID ->	111669	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7650 - 7680		
06	210 N	201	-0-	-9	-0-			44	1	157	2	N	-0-	67
07	217 N	210	-0-	-7	-0-			47	1	163	2	N	-0-	67
08	217 N	195	-0-	-22	-0-			42	1	153	2	N	-0-	67
09	210 N	186	-0-	-24	-0-			46	1	140	2	N	-0-	67
10	217 N	71	-0-	-146	-0-			16	1	55	2	N	-0-	67
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-			52	1	193	2	N	-0-	67
-----														
TRENFIELD -789-		WELL #:		1	RRCID ->	111674	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	7704 - 7758		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	160
-----														
BRIGHAM -795-		WELL #:		2	RRCID ->	117356	COMPL. DATE	02/10/1985	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7716 - 7921		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	27
-----														
FLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	119698	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7656 - 7682		
06	150 N	104	-0-	-46	-0-			37	1	67	2	N	-0-	164
07	124 N	104	-0-	-20	-0-			38	1	66	2	N	-0-	164
08	124 N	97	-0-	-27	-0-			37	1	60	2	N	-0-	164
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-			36	1	54	2	N	-0-	164
10	93 N	78	-0-	-15	-0-			36	1	42	2	N	-0-	164
11	90 N	89	-0-	-1	-0-			20	1	69	2	N	-0-	164
-----														
AKERS		WELL #:		3	RRCID ->	138964	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7573 - 7594		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	48

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BARBER -876-		WELL #:		1	RRCID ->	142689	COMPL. DATE	07/27/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7534 - 7568	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	55	1	314	2	N	10		174
07	434 N	287	-0-	-147	-0-	11	9	242	2	N	5		179
08	403 N	330	-0-	-73	-0-	39	1	283	2	N	-0-		179
09	390 N	300	-0-	-90	-0-	6	9	243	2	N	-0-		179
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	299	2	N	1		180
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	57	1	343	2	N	2		182
						64	1						
						1	9						
						69	1						
						2	9						
-----													
GEX		WELL #:		4	RRCID ->	145145	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7457 - 7501	
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	30	1	537	2	N	-0-	80	
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	31	1	553	2	N	-0-	80	
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	31	1	553	2	N	-0-	80	
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	30	1	531	2	N	-0-	80	
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	31	1	538	2	N	-0-	80	
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	30	1	516	2	N	-0-	80	
-----													
TRENFIELD -789-		WELL #:		3	RRCID ->	146376	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7718 - 7752	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	
-----													
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148942	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	4866 - 7904	
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	73	1	824	2	N	-0-	142	
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	86	1	808	2	N	-0-	142	
08	930 N	700	-0-	-230	-0-	54	1	646	2	N	-0-	142	
09	900 N	673	-0-	-227	-0-	30	1	643	2	N	-0-	142	
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	-0-	142	
*11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	N	-0-	142	
-----													
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	149462	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7838 - 7917	
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	44	1	269	2	N	-0-	128	
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	49	1	268	2	N	-0-	128	
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	41	1	275	2	N	-0-	128	
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	N	-0-	128	
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	-0-	128	
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	2	N	-0-	128	
-----													
TUBB -423-		WELL #:		3	RRCID ->	149569	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7985 - 8080	
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	49	1	371	2	N	-0-	163	
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	57	1	377	2	N	-0-	163	
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	43	1	339	2	N	-0-	163	
09	420 N	327	-0-	-93	-0-	25	1	302	2	N	-0-	163	
10	434 N	348	-0-	-86	-0-	31	1	317	2	N	-0-	163	
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	30	1	303	2	N	-0-	163	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
TUBB -423-		WELL #: 4		RRCID -> 149570		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		44
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		44
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		44
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		44
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		44
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	1	N	-0-		44
-----											
TUBB -424-		WELL #: 3		RRCID -> 149573		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288		
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	41	1	N	-0-		102
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	45	1	N	-0-		102
08	248 N	137	-0-	-111	-0-	35	1	N	-0-		102
09	240 N	80	-0-	-160	-0-	30	1	N	-0-		102
10	248 N	110	-0-	-138	-0-	31	1	N	-0-		102
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		102
-----											
TUBB -424-		WELL #: 4		RRCID -> 149574		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200		
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	49	1	N	-0-		163
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	54	1	N	-0-		163
08	434 N	339	-0-	-95	-0-	42	1	N	-0-		163
09	420 N	344	-0-	-76	-0-	30	1	N	-0-		163
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	31	1	N	-0-		163
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		163
-----											
BURCHFIEL		WELL #: 3		RRCID -> 153449		COMPL. DATE 01/27/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532		
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	33	1	N	-0-		109
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	34	1	N	-0-		109
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		109
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	32	1	N	-0-		109
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	33	1	N	-0-		109
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	32	1	N	-0-		109
-----											
SCHULTZ "716"		WELL #: 1		RRCID -> 155795		COMPL. DATE 09/04/1995			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024		
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	29	1	N	31		123
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	30	1	N	17		140
08	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	30	1	N	38		178
09	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	29	1	N	2		180
10	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	30	1	N	-0-		180
11	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	28	1	N	-0-		180
-----											
BURCHFIEL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 159217		COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548		
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-		37
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	55	1	N	-0-		37
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	49	1	N	-0-		37
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		37
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	54	1	N	-0-		37
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	52	1	N	-0-		37

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
BURCHFIELD -A-		WELL #: 3		RRCID -> 199151		COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	52 1	224 2	N	-0-		92
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	53 1	242 2	N	-0-		92
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	50 1	242 2	N	-0-		92
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	55 1	222 2	N	-0-		92
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	57 1	244 2	N	-0-		92
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	58 1	242 2	N	-0-		92
-----											
TRENFIELD -789-		WELL #: 4		RRCID -> 199475		COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786		
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	42 1	118 2	N	-0-		45
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	44 1	128 2	N	-0-		45
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	43 1	114 2	N	-0-		45
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	37 1	60 2	N	-0-		45
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	50 1	161 2	N	-0-		45
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	45 1	134 2	N	-0-		45
-----											
LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-		85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
-----											
BURCHFIELD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556		
06	420 N	240	-0-	-180	-0-	50 1	190 2	N	-0-		138
07	434 N	235	-0-	-199	-0-	49 1	186 2	N	-0-		138
08	403 N	264	-0-	-139	-0-	53 1	211 2	N	-0-		138
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	61 1	276 2	N	-0-		138
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	72 1	349 2	N	-0-		138
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	72 1	368 2	N	-0-		138
-----											
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209062		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957		
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	53 1	498 2	N	-0-		150
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	62 1	460 2	N	-0-		150
08	496 N	327	-0-	-169	-0-	32 1	295 2	N	-0-		150
09	540 N	223	-0-	-317	-0-	30 1	193 2	N	-0-		150
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30 1	514 2	N	-0-		150
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	29 1	501 2	N	-0-		150
-----											
AKERS		WELL #: 4		RRCID -> 216388		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584		
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	32 1	158 2	N	-0-		108
07	217 N	163	-0-	-54	-0-	27 1	136 2	N	-0-		108
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	29 1	135 2	N	-0-		108
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	44 1	128 2	N	-0-		108
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	28 1	119 2	N	-0-		108
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	38 1	165 2	N	-0-		108



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	216440	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	7750 - 9280			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	729	-0-	-21	-0-		30	1	699	2	N	-0-			186
07	775 N	756	-0-	-19	-0-		31	1	723	2	N	2			188
							2	9							
08	775 N	766	-0-	-9	-0-		31	1	729	2	N	5			193
							6	9							
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-		30	1	702	2	N	-0-			193
10	744 N	714	-0-	-30	-0-		30	1	683	2	N	1			194
							1	9							
11	750 N	743	-0-	-7	-0-		30	1	698	2	N	14			208
							15	9							
-----															
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID ->	219087	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7788 - 9301			
06	1020 N	988	-0-	-32	-0-		29	1	959	2	N	-0-			67
07	1023 N	984	-0-	-39	-0-		31	1	953	2	N	-0-			67
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		31	1	1010	2	N	-0-			67
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		30	1	1044	2	N	-0-			67
10	992 N	242	-0-	-750	-0-		28	1	214	2	N	-0-			67
11	1020 N	616	-0-	-404	-0-		30	1	577	2	N	8			75
							9	9							
-----															
SCHULTZ "783"		WELL #:		1	RRCID ->	220048	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7662 - 9028			
06	12 N	5	-0-	-7	-0-		5	2			N	-0-			147
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			147
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-		20	1	2	2	N	-0-			147
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		7	1	3	2	N	-0-			147
10	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2			N	-0-			147
11	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2			N	-0-			147
-----															
BURCHFIEL "B"		WELL #:		4	RRCID ->	220216	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7500 - 7540			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	1			N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
-----															
KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	222871	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7286 - 7294			
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	N	-0-			173
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	N	-0-			173
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-		1	1	27	2	N	-0-			173
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-		30	1	14	2	N	-0-			173
10	31 N	19	-0-	-12	-0-		1	1	18	2	N	-0-			173
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-		1	1	34	2	N	-0-			173

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
GILSON		WELL #:		2	RRCID ->	223337	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7724 - 7778
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	132	1	978	2	N	24	119
07	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	26	9	1017	2	N	22	141
08	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	131	1	1008	2	N	26	167
09	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	24	9	950	2	N	24	191
10	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	135	1	955	2	N	21	212
11	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	29	9	924	2	N	20	232
						141	1					
						23	9					
						137	1					
						22	9					
-----												
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID ->	224715	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	7920 - 9265
06	960 N	951	-0-	-9	-0-	30	1	902	2	N	17	282
07	961 N	942	-0-	-19	-0-	19	9	894	2	N	15	297
08	1023 N	973	-0-	-50	-0-	31	1	909	2	N	30	327
09	960 N	939	-0-	-21	-0-	17	9	876	2	N	30	357
10	930 N	908	-0-	-22	-0-	31	1	871	2	N	6	363
11	930 N	897	-0-	-33	-0-	33	9	848	2	N	19	382
						30	1					
						7	9					
						28	1					
						21	9					
-----												
PARKER, VERNER V.		WELL #:		7861	RRCID ->	226018	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7761
06	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	161	1	1255	2	N	6	115
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	7	9	1388	2	N	4	119
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	168	1	1335	2	N	11	130
09	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	12	9	1217	2	N	7	137
10	1550 N	1343	-0-	-207	-0-	165	1	1164	2	N	12	149
11	1470 N	1279	-0-	-191	-0-	8	9	1112	2	N	8	157
						166	1					
						13	9					
						158	1					
						9	9					
-----												
TRENFIELD "792"		WELL #:		3	RRCID ->	228010	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7596 - 7632
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	66	1	349	2	N	-0-	121
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	66	1	356	2	N	-0-	121
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	67	1	350	2	N	-0-	121
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	70	1	361	2	N	-0-	121
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	69	1	327	2	N	-0-	121
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	65	1	302	2	N	-0-	121

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
PARKER, VERNER V. "711"		WELL #:		1	RRCID ->	229364	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7684 - 7760
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	47	1	173	2	N	5	206
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	6	9	179	2	N	-0-	206
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	47	1	155	2	N	2	208
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	2	9	157	2	N	-0-	208
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	47	1	178	2	N	-0-	208
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	51	1	170	2	N	-0-	208
						50	1					

FLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	234473	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8251 - 11664
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	344	1	3021	2	N	24	124
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	26	9	3047	2	N	3	127
08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3	9	2967	2	N	20	147
09	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	336	1	3104	2	N	1	148
10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	22	9	3070	2	N	17	165
*11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	375	1	2723	2	N	15	180
						1	9					
						389	1					
						19	9					
						342	1					
						17	9					

GILSON		WELL #:		3H	RRCID ->	236305	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8350 - 10201
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-	13
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	N	-0-	13
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	2	N	-0-	13
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	37	1	63	2	N	-0-	13
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-	13
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-	13

TRENFIELD "790"		WELL #:		3	RRCID ->	237151	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	8349 - 10074
06	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	275	1	2357	2	N	90	444
07	2759 N	2612	-0-	-147	-0-	99	9	2264	2	N	85	529
08	2759 N	1685	-0-	-1074	-0-	254	1	1465	2	N	42	396
09	2670 N	6	-0-	-2664	-0-	94	9	5	2	N	-0-	396
10	2604 N	17	-0-	-2587	-0-	174	1	10	2	N	-0-	396
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	46	9			N	-0-	396
						1	1					
						7	1					

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #:		7881H	RRCID ->	240877	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8350 - 10695
06	2250 N	2131	-0-	-119	-0-	227	1	1904	2	N	-0-	269
07	2294 N	2213	-0-	-81	-0-	1	9	1986	2	N	1	270
08	2294 N	2007	-0-	-287	-0-	215	1	1792	2	N	-0-	270
09	2130 N	1890	-0-	-240	-0-	215	1	1671	2	N	4	274
10	2201 N	1993	-0-	-208	-0-	4	9	1748	2	N	11	285
*11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	233	1	1920	2	N	55	340
						12	9					
						251	1					
						61	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	N	-0-			254
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	N	-0-			254
08	527 N	431	-0-	-96	-0-	27	1	404	2	N	-0-			254
09	690 N	37	-0-	-653	-0-	30	1	7	2	N	-0-			254
10	682 N	22	-0-	-660	-0-	1	1	21	2	N	-0-			254
11	420 N	114	-0-	-306	-0-	7	1	107	2	N	-0-			254

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	180	1	1710	2	N	34			254
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	186	1	1720	2	N	26			280
08	2015 N	1917	-0-	-98	-0-	176	1	1711	2	N	27			307
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	169	1	1792	2	N	28			335
10	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	186	1	1682	2	N	26			361
11	1860 N	1453	-0-	-407	-0-	180	1	1266	2	N	6			367

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			227
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			227
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-			227
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	2	N	-0-			227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			253
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			253
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			253
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			253
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			253
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			253

C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

06	4890 X	3635	-0-	-1255	-0-	280	1	3353	2	N	2			243
07	5053 X	3696	-0-	-1357	-0-	340	1	3356	2	N	-0-			243
08	5053 X	3692	-0-	-1361	-0-	341	1	3344	2	N	6			249
09	4890 X	3501	-0-	-1389	-0-	303	1	3195	2	N	3			252
10	4278 X	3232	-0-	-1046	-0-	289	1	2940	2	N	3			255
11	3630 X	2900	-0-	-730	-0-	234	1	2657	2	N	8			263

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 4561H		RRCID -> 244812	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8770	- 10491		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3990 X	3442	-0-	-548	-0-	28	1	3414	2	N	-0-		152
07	3813 X	276	-0-	-3537	-0-	27	1	249	2	N	-0-		152
08	3813 X	3769	-0-	-44	-0-	31	1	3738	2	N	-0-		152
09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	30	1	3813	2	N	2		154
						2	9						
10	3565 X	3274	-0-	-291	-0-	28	1	3246	2	N	-0-		154
*11	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	30	1	3675	2	N	1		155
						1	9						
-----													
BURCHFIEL		WELL #: 4H		RRCID -> 245021	COMPL. DATE 11/15/2008	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 8013	- 10900				
06	1920 N	1863	-0-	-57	-0-	87	1	1765	2	N	10		166
						11	9						
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	91	1	1870	2	N	11		177
						12	9						
08	1922 N	1907	-0-	-15	-0-	88	1	1808	2	N	10		187
						11	9						
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	87	1	1763	2	N	12		199
						13	9						
10	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	90	1	1785	2	N	17		216
						19	9						
11	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	87	1	1706	2	N	13		229
						14	9						
-----													
ROGERS		WELL #: 8811H		RRCID -> 245058	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 8107	- 10270				
06	5100 X	4738	-0-	-362	-0-	480	1	4212	2	N	42		329
						46	9						
07	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	496	1	4584	2	N	38		367
						42	9						
08	5115 X	5046	-0-	-69	-0-	487	1	4486	2	N	66	182 1	251
						73	9						
09	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	480	1	4542	2	N	50		301
						55	9						
10	5115 X	4949	-0-	-166	-0-	496	1	4417	2	N	33		334
						36	9						
11	4950 X	4716	-0-	-234	-0-	480	1	4222	2	N	13		347
						14	9						
-----													
BURCHFIEL "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 246708	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF. 7935	- 10925				
06	1140 N	844	-0-	-296	-0-	51	1	751	2	N	38		160
						42	9						
07	992 N	822	-0-	-170	-0-	52	1	770	2	N	-0-		160
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	64	1	1052	2	N	-0-		160
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	63	1	1008	2	N	2		162
						2	9						
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	65	1	1026	2	N	15		177
						17	9						
11	1080 N	625	-0-	-455	-0-	37	1	588	2	N	-0-		177
-----													
TRENFIELD "792"		WELL #: 4H		RRCID -> 246711	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 8120	- 11080				
06	2880 X	974	-0-	-1906	-0-	100	1	874	2	N	-0-		359
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	331	1	3050	2	N	-0-		359
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	317	1	2784	2	N	-0-		359
09	2820 X	2626	-0-	-194	-0-	287	1	2339	2	N	-0-		359
10	3379 X	2135	-0-	-1244	-0-	244	1	1891	2	N	-0-		359
11	3270 X	2253	-0-	-1017	-0-	253	1	2000	2	N	-0-		359



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BETTY LEE "524"		WELL #:		3H	RRCID ->	247752	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8727 - 12152		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	343	2	N	16			421
						18	9							
07	403 N	309	-0-	-94	-0-	24	1	275	2	N	9			430
						10	9							
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	31	1	277	2	N	25			455
						28	9							
09	390 N	271	-0-	-119	-0-	30	1	241	2	N	-0-			455
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	28	1	228	2	N	-0-			455
11	330 N	226	-0-	-104	-0-	20	1	197	2	N	8			463
						9	9							

PRICE		WELL #:		6982H	RRCID ->	248749	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8347 - 11739		
06	3150 X	8	-0-	-3142	-0-	1	1	7	2	N	-0-			372
07	3255 X	677	-0-	-2578	-0-	111	1	558	2	N	7			379
						8	9							
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	403	1	2789	2	N	116			495
						128	9							
09	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	390	1	3396	2	N	201			696
						221	9							
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	403	1	3672	2	N	215	174	1	737
						237	9							
*11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	381	1	3271	2	N	208	352	1	593
						229	9							

VERNER V. PARKER "711"		WELL #:		2H	RRCID ->	248750	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	7994 - 10190		
06	3420 X	3369	-0-	-51	-0-	30	1	3197	2	N	129			416
						142	9							
07	3472 X	3433	-0-	-39	-0-	30	1	3297	2	N	96			512
						106	9							
08	3503 X	3497	-0-	-6	-0-	31	1	3333	2	N	121	179	1	454
						133	9							
09	3390 X	3273	-0-	-117	-0-	30	1	3127	2	N	105	182	1	377
						116	9							
10	3503 X	3409	-0-	-94	-0-	30	1	3261	2	N	107			484
						118	9							
11	3390 X	3111	-0-	-279	-0-	30	1	2970	2	N	101	179	1	406
						111	9							

BARTON "525"		WELL #:		3H	RRCID ->	248766	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8430 - 11594		
06	600 N	591	-0-	-9	-0-	30	1	518	2	N	39			472
						43	9							
07	620 N	603	-0-	-17	-0-	31	1	532	2	N	36			508
						40	9							
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	N	42			550
						46	9							
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	30	1	506	2	N	30			580
						33	9							
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	N	48			628
						53	9							
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	N	54	182	1	500
						59	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	115 1	1647 2	N		-0-		-0-	
07	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	150 1	1790 2	N		-0-		-0-	
08	1829 N	1615	-0-	-214	-0-	84 1	1531 2	N		-0-		-0-	
09	1770 N	1717	-0-	-53	-0-	30 1	1687 2	N		-0-		-0-	
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	30 1	1988 2	N		-0-		-0-	
*11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	30 1	2059 2	N		-0-		-0-	

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520												
06	1980 N	1817	-0-	-163	-0-	30 1	1751 2	N		33		193
07	1953 N	1576	-0-	-377	-0-	31 1	1524 2	N		19		212
08	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	31 1	1723 2	N		15		227
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	30 1	1923 2	N		8		235
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	30 1	2037 2	N		27		262
*11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	29 1	1707 2	N		11		273

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745												
06	960 N	899	-0-	-61	-0-	72 1	827 2	N		-0-		200
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	80 1	921 2	N		10		210
08	899 N	733	-0-	-166	-0-	54 1	679 2	N		-0-		210
09	900 N	596	-0-	-304	-0-	30 1	566 2	N		-0-		210
10	1023 N	630	-0-	-393	-0-	31 1	588 2	N		10		220
11	720 N	628	-0-	-92	-0-	30 1	598 2	N		-0-		220

BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231												
06	4680 X	4459	-0-	-221	-0-	167 1	4292 2	N		-0-		308
07	4836 X	4731	-0-	-105	-0-	176 1	4555 2	N		-0-		308
08	4836 X	4685	-0-	-151	-0-	174 1	4511 2	N		-0-		308
09	4560 X	4479	-0-	-81	-0-	168 1	4279 2	N		29		337
10	4743 X	4611	-0-	-132	-0-	176 1	4380 2	N		50		387
11	4590 X	4411	-0-	-179	-0-	171 1	4183 2	N		52		439

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764												
06	1620 N	484	-0-	-1136	-0-	15 1	391 2	N		71		725
07	1209 N	19	-0-	-1190	-0-	78 9	18 9	N		16		741
08	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	22 1	866 2	N		157		898
09	480 N	210	-0-	-270	-0-	173 9	141 2	N		53		951
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	58 9		N		-0-		951
11	1020 N	524	-0-	-496	-0-	2 2	419 2	N		83	190 1	844



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BALLENTINE "A"		WELL #: 8823H		RRCID -> 250572		COMPL. DATE 04/19/2009				TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040 N	1939	-0-	-101	-0-	30	1	1878	2	N	28			152
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	31	1	1891	2	N	23			175
08	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	31	1	1935	2	N	20			195
09	1950 N	1920	-0-	-30	-0-	30	1	1855	2	N	32			227
10	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	31	1	1834	2	N	15			242
11	1920 N	1696	-0-	-224	-0-	30	1	1651	2	N	14			256
-----														
BARTON "525"		WELL #: 4H		RRCID -> 253249		COMPL. DATE 08/05/2009				TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301				
06	2610 X	2273	-0-	-337	-0-	30	1	2145	2	N	89			421
07	2604 X	2381	-0-	-223	-0-	98	9	2271	2	N	72			493
08	2480 N	2242	-0-	-238	-0-	31	1	2134	2	N	70			563
09	2280 N	2092	-0-	-188	-0-	30	1	1987	2	N	68	182	1	449
10	2387 N	2177	-0-	-210	-0-	31	1	2060	2	N	78			527
11	2160 N	2047	-0-	-113	-0-	30	1	1931	2	N	78			605
-----														
TOOTIE BARTON		WELL #: 4444H		RRCID -> 253287		COMPL. DATE 07/04/2009				TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724				
06	1560 N	1549	-0-	-11	-0-	30	1	1363	2	N	142			435
07	1550 N	1291	-0-	-259	-0-	156	9	1181	2	N	79	177	1	337
08	1612 N	1124	-0-	-488	-0-	23	1	1055	2	N	37	181	1	193
09	1560 N	1553	-0-	-7	-0-	87	9	1404	2	N	108			301
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	28	1	1154	2	N	120			421
*11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	41	9	1344	2	N	70	180	1	311
-----														
BETTY LEE "524"		WELL #: 4H		RRCID -> 253291		COMPL. DATE 07/12/2009				TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640				
06	1920 N	1908	-0-	-12	-0-	30	1	1753	2	N	114			582
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	125	9	1840	2	N	118			700
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	31	1	1839	2	N	150	181	1	669
09	1920 N	1913	-0-	-7	-0-	130	9	1773	2	N	100	181	1	588
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	31	1	1894	2	N	131			719
*11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	165	9	1814	2	N	148	368	1	499
-----														
163 9														

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PARKER, PEARL "710"		WELL #:		2H	RRCID ->	254156	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8126 - 11700	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3870 X	3795	-0-	-75	-0-	374	1	3303	2	N	107		422
07	3999 X	3909	-0-	-90	-0-	118	9	3424	2	N	106		528
08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	117	9	3496	2	N	117		645
09	3870 X	3727	-0-	-143	-0-	390	1	3230	2	N	98		743
10	3999 X	3904	-0-	-95	-0-	129	9	3373	2	N	96	192 1	647
11	3900 X	3752	-0-	-148	-0-	389	1	3242	2	N	96		743
						108	9						
						425	1						
						106	9						
						404	1						
						106	9						

BALLENTINE "B"		WELL #:		8793H	RRCID ->	254257	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7911 - 10698	
06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	180	1	3087	2	N	50		264
07	3224 X	3173	-0-	-51	-0-	55	9	2975	2	N	15		279
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	181	1	3082	2	N	33		312
09	3120 X	2799	-0-	-321	-0-	17	9	2597	2	N	33		345
10	3224 X	3092	-0-	-132	-0-	186	1	2885	2	N	24		369
11	3120 X	3000	-0-	-120	-0-	36	9	2762	2	N	53		422
						166	1						
						36	9						
						181	1						
						26	9						
						180	1						
						58	9						

COOPER "523"		WELL #:		4H	RRCID ->	254493	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8750 - 9679	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	212	2	N	56		315
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	62	9	214	2	N	40		355
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	31	1	205	2	N	20		375
09	300 N	50	-0-	-250	-0-	44	9	20	2	N	-0-		375
10	279 N	31	-0-	-248	-0-	31	1	30	2	N	-0-		375
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	22	9			N	-0-		375
						30	1						
						1	1						

JAN		WELL #:		4374H	RRCID ->	254496	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8321 - 10966	
06	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	30	1	2806	2	N	28		268
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	31	9	2341	2	N	17		285
08	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	30	1	3012	2	N	16		301
09	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	19	9	2838	2	N	31		332
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	31	1	2382	2	N	53		385
*11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	18	9	2518	2	N	16		401
						34	9						
						31	1						
						58	9						
						30	1						
						18	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7882H		RRCID -> 254619		COMPL. DATE 12/26/2009				TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	380	1	2749	2	N	17			122
07	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	403	1	2807	2	N	23			145
08	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	397	1	2658	2	N	10			155
09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	390	1	2728	2	N	23			178
10	3038 X	2620	-0-	-418	-0-	363	1	2244	2	N	12			190
*11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	390	1	2542	2	N	20			210
BURCHFIEL "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 254883		COMPL. DATE 01/06/2010				TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776				
06	5190 X	5010	-0-	-180	-0-	183	1	4774	2	N	48			193
07	5363 X	5316	-0-	-47	-0-	192	1	5067	2	N	52			245
08	5363 X	5361	-0-	-2	-0-	192	1	5100	2	N	63			308
09	5100 X	5007	-0-	-93	-0-	184	1	4778	2	N	41			349
10	5301 X	5064	-0-	-237	-0-	190	1	4805	2	N	63			412
11	5190 X	5020	-0-	-170	-0-	191	1	4783	2	N	42			454
MILDRED F. GREER		WELL #: 8801H		RRCID -> 255704		COMPL. DATE 02/11/2010				TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899				
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	445	1	2643	2	N	37			297
07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	496	1	2849	2	N	50			347
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	483	1	2738	2	N	52			399
09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	480	1	2653	2	N	41			440
10	2945 X	2538	-0-	-407	-0-	352	1	2147	2	N	35			475
*11	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	453	1	2618	2	N	59			534
BARTON "525"		WELL #: 5H		RRCID -> 255813		COMPL. DATE 03/10/2010				TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303				
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	30	1	466	2	N	37			279
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	27			306
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	N	42			348
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	30	1	464	2	N	28			376
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	N	36			412
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	N	43	182	1	273

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
SCHULTZ "716"		WELL #: 7H		RRCID -> 258051		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 8228 - 11820				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			281
07	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			281
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			281
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			281
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			281
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			281
-----														
MERYDITH "469"		WELL #: 1H		RRCID -> 258056		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 7547		PERF. 7838 - 11691				
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	N	78	186	1	204
07	744 N	682	-0-	-62	-0-	86	9	31	1	N	15			219
08	713 N	49	-0-	-664	-0-	17	9	3	1	N	-0-			219
09	750 N	375	-0-	-375	-0-	30	1	46	2	N	-0-			219
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	9	1	345	2	N	-0-			219
*11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	146	9	518	2	N	133			352
						30	1	736	2	N	166	188	1	330
						183	9							
-----														
TRENFIELD "791"		WELL #: 3H		RRCID -> 258249		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7715		PERF. 8034 - 9780				
06	3000 X	2731	-0-	-269	-0-	30	1	2701	2	N	-0-			257
07	2821 X	2627	-0-	-194	-0-	31	1	2596	2	N	-0-			257
08	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	30	1	2660	2	N	2			259
09	2730 X	2713	-0-	-17	-0-	2	9	30	1	N	-0-			259
10	2821 X	2356	-0-	-465	-0-	31	1	2683	2	N	-0-			259
11	2730 X	2725	-0-	-5	-0-	29	1	2325	2	N	-0-			259
						29	9	2667	2	N	26			285
-----														
BETTY LEE "524"		WELL #: 5H		RRCID -> 258251		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 8649 - 11312				
06	2250 N	2240	-0-	-10	-0-	30	1	2152	2	N	53			760
07	2387 N	2365	-0-	-22	-0-	58	9	31	1	N	81	181	1	660
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	89	9	31	1	N	81			741
09	2250 N	2170	-0-	-80	-0-	31	1	89	9	N	30			771
10	2356 N	2281	-0-	-75	-0-	30	1	33	9	N	59	184	1	646
11	2280 N	2198	-0-	-82	-0-	31	1	65	9	N	75			721
						30	1	2085	2	N				
						83	9							
-----														
BURCHFIELD		WELL #: 5H		RRCID -> 258294		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 7889 - 11734				
06	3480 X	3285	-0-	-195	-0-	129	1	3114	2	N	38			179
07	3627 X	3582	-0-	-45	-0-	42	9	139	1	N	40			219
08	3627 X	3451	-0-	-176	-0-	44	9	136	1	N	-0-			219
09	3510 X	3316	-0-	-194	-0-	133	1	3315	2	N	-0-			219
10	3627 X	3383	-0-	-244	-0-	139	1	3183	2	N	-0-			219
11	3480 X	3252	-0-	-228	-0-	134	1	3244	2	N	-0-			219
						25	9	3093	2	N	23			242

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
TRENFIELD -789-		WELL #:		5H	RRCID ->	258730	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8212 - 11204
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		5760 X	5122	-0-	-638	-0-	139 1	4983 2	N	-0-		204
07		5952 X	5169	-0-	-783	-0-	136 1	5031 2	N	2		206
							2 9					
08		5952 X	5194	-0-	-758	-0-	140 1	5007 2	N	43		249
							47 9					
09		5490 X	4076	-0-	-1414	-0-	124 1	3935 2	N	15		264
							17 9					
10		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	156 1	5340 2	N	210		474
							231 9					
11		5130 X	5124	-0-	-6	-0-	148 1	4887 2	N	81	189 1	366
							89 9					

TRENFIELD "790"		WELL #:		1	RRCID ->	258863	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	7762 - 7818
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	46 1	150 2	N	-0-		-0-
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	47 1	166 2	N	-0-		-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	48 1	161 2	N	-0-		-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	45 1	135 2	N	-0-		-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	46 1	126 2	N	-0-		-0-
*11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	43 1	116 2	N	-0-		-0-

SCHULTZ		WELL #:		6943H	RRCID ->	259111	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8200 - 11710
06		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	30 1	4006 2	N	72		361
							79 9					
07		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	30 1	4011 2	N	62		423
							68 9					
08		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	31 1	3733 2	N	31		454
							34 9					
09		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	30 1	3552 2	N	60		514
							66 9					
10		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	31 1	3672 2	N	34		548
							37 9					
*11		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	30 1	3184 2	N	31		579
							34 9					

GREER, MILDRED F.		WELL #:		8802H	RRCID ->	260144	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8048 - 12010
06		4020 X	3915	-0-	-105	-0-	30 1	3837 2	N	44		305
							48 9					
07		4123 X	3937	-0-	-186	-0-	31 1	3872 2	N	31		336
							34 9					
08		4123 X	3938	-0-	-185	-0-	31 1	3862 2	N	41		377
							45 9					
09		3960 X	3752	-0-	-208	-0-	30 1	3680 2	N	38		415
							42 9					
10		4061 X	3752	-0-	-309	-0-	31 1	3677 2	N	40		455
							44 9					
11		3930 X	3507	-0-	-423	-0-	28 1	3440 2	N	35		490
							39 9					



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
AKERS		WELL #: 5H		RRCID -> 262419		COMPL. DATE 04/21/2011				TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5220 X	5199	-0-	-21	-0-	30	1	5068	2	N	92			408
						101	9							
07	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	31	1	5693	2	N	123			531
						135	9							
08	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	31	1	5927	2	N	143			674
						157	9							
09	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	30	1	5632	2	N	96			770
						106	9							
10	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	30	1	5686	2	N	109	190	1	689
						120	9							
*11	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	30	1	5279	2	N	121			810
						133	9							
-----														
BURCHFIEL -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 262589		COMPL. DATE 05/17/2011				TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371				
06	3900 X	3757	-0-	-143	-0-	144	1	3572	2	N	37			214
						41	9							
07	4030 X	4004	-0-	-26	-0-	152	1	3810	2	N	38			252
						42	9							
08	4030 X	4004	-0-	-26	-0-	151	1	3807	2	N	42			294
						46	9							
09	3810 X	3756	-0-	-54	-0-	145	1	3575	2	N	33			327
						36	9							
10	3999 X	3637	-0-	-362	-0-	144	1	3454	2	N	35			362
						39	9							
11	3870 X	3650	-0-	-220	-0-	147	1	3463	2	N	36			398
						40	9							
-----														
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 3H		RRCID -> 262716		COMPL. DATE 06/16/2011				TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098				
06	2580 X	2221	-0-	-359	-0-	30	1	2126	2	N	59			311
						65	9							
07	2573 X	2184	-0-	-389	-0-	31	1	2100	2	N	48			359
						53	9							
08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	31	1	2884	2	N	67			426
						74	9							
09	2580 X	2572	-0-	-8	-0-	30	1	2484	2	N	53			479
						58	9							
10	2666 X	1099	-0-	-1567	-0-	19	1	1067	2	N	12			491
						13	9							
11	2880 X	37	-0-	-2843	-0-	37	2			N	-0-			491
-----														
DUKE		WELL #: 7812H		RRCID -> 262750		COMPL. DATE 07/25/2011				TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798				
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	17	1	628	2	N	50			507
						55	9							
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	N	136			643
						150	9							
08	806 N	706	-0-	-100	-0-	31	1	564	2	N	101			744
						111	9							
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	135			879
						149	9							
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1187	2	N	87	182	1	784
						96	9							
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	30	1	1149	2	N	83			867
						91	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MERYDITH "469"		WELL #:		2H	RRCID ->	262805	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	7937 - 11850			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1590 N	55	-0-	-1535	-0-		55	2		N	-0-				469
07	1457 N	34	-0-	-1423	-0-		34	2		N	-0-				469
08	1147 N	21	-0-	-1126	-0-		21	2		N	-0-				469
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-		30	1	242	2	N	-0-			469
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		86	1	626	2	N	269			738
*11	974 N	974	-0-	-0-	-0-		296	9							
							204	1	741	2	N	26	192	1	572
							29	9							
-----															
BARBER "876"		WELL #:		2H	RRCID ->	263154	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7925 - 11597			
06	3150 X	1611	-0-	-1539	-0-		30	1	1548	2	N	30			224
07	2945 X	1499	-0-	-1446	-0-		33	9							
08	2821 X	1246	-0-	-1575	-0-		31	1	1439	2	N	26			250
09	2400 X	1285	-0-	-1115	-0-		29	9							
10	2232 X	1276	-0-	-956	-0-		31	1	1191	2	N	22			272
11	1620 X	1027	-0-	-593	-0-		24	9							
							30	1	1242	2	N	12			284
							13	9							
							31	1	1217	2	N	25			309
							28	9							
							30	1	985	2	N	11			320
							12	9							
-----															
DUKE "781"		WELL #:		3H	RRCID ->	263350	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8165 - 11900			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				234
-----															
DUKE		WELL #:		7811H	RRCID ->	263860	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	8110 - 11503			
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-		27	1	30	2	N	12			363
07	62 N	44	-0-	-18	-0-		13	9							
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-		31	1	13	9	N	12			375
09	60 N	39	-0-	-21	-0-		31	1	11	9	N	10			385
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-		30	1	9	9	N	8			393
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-		31	1	11	9	N	10			403
							40	1	10	9	N	9			412
-----															
LITTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	264473	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8057 - 11615			
06	8400 X	8106	-0-	-294	-0-		30	1	7627	2	N	408			1176
07	8339 X	8257	-0-	-82	-0-		449	9							
08	8339 X	8143	-0-	-196	-0-		31	1	7747	2	N	435	361	1	1250
09	8100 X	7791	-0-	-309	-0-		479	9							
10	8370 X	7579	-0-	-791	-0-		31	1	7720	2	N	356	364	1	1242
11	8100 X	7761	-0-	-339	-0-		392	9							
							30	1	7394	2	N	334	364	1	1212
							367	9							
							30	1	7234	2	N	286	181	1	1317
							315	9							
							30	1	7304	2	N	388	548	1	1157
							427	9							





LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
YAUCK "782"		WELL #: 2H		RRCID -> 265930		COMPL. DATE 10/21/2011				TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	30	1	1753	2	N	132			331
						145	9							
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	31	1	1750	2	N	140			471
						154	9							
08	3069 X	1896	-0-	-1173	-0-	31	1	1725	2	N	127	185	1	413
						140	9							
09	2970 X	819	-0-	-2151	-0-	30	1	742	2	N	43			456
						47	9							
10	3069 X	4	-0-	-3065	-0-	4	2			N	-0-			456
11	1920 X	1	-0-	-1919	-0-	1	2			N	-0-			456
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5312H		RRCID -> 265931		COMPL. DATE 07/13/2011				TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220				
06	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	30	1	6270	2	N	200			586
						220	9							
07	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	31	1	6343	2	N	218			804
						240	9							
08	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	31	1	6343	2	N	212	363	1	653
						233	9							
09	6510 X	6307	-0-	-203	-0-	30	1	6053	2	N	204	182	1	675
						224	9							
10	6727 X	6390	-0-	-337	-0-	31	1	6125	2	N	213	183	1	705
						234	9							
11	6510 X	6098	-0-	-412	-0-	30	1	5860	2	N	189	184	1	710
						208	9							
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #: 6071H		RRCID -> 266618		COMPL. DATE 12/01/2011				TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720				
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	26	1	819	2	N	100			526
						110	9							
07	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	30	1	959	2	N	136			662
						150	9							
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	30	1	946	2	N	118			780
						130	9							
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	30	1	813	2	N	93	185	1	688
						102	9							
10	1147 N	940	-0-	-207	-0-	28	1	802	2	N	100			788
						110	9							
11	1080 N	878	-0-	-202	-0-	28	1	759	2	N	83	564	1	307
						91	9							
PORTER "413"		WELL #: 1H		RRCID -> 266680		COMPL. DATE 12/16/2011				TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924				
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	N	91	183	1	144
						100	9							
07	1302 N	1135	-0-	-167	-0-	26	1	1046	2	N	57			201
						63	9							
08	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	29	1	1125	2	N	55			256
						61	9							
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	29	1	1140	2	N	78			334
						86	9							
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	31	1	987	2	N	137	182	1	289
						151	9							
11	1170 N	1043	-0-	-127	-0-	30	1	923	2	N	82			371
						90	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BARBER '876'		WELL #:		3H	RRCID ->	267159	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7961 - 11920		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3840 X	3288	-0-	-552	-0-	30	1	3228	2	N	27			236
07	3782 X	3182	-0-	-600	-0-	30	9							287
08	3782 X	3000	-0-	-782	-0-	31	1	3095	2	N	51			287
09	3570 X	2661	-0-	-909	-0-	56	9							317
10	3689 X	2832	-0-	-857	-0-	31	1	2936	2	N	30			331
11	3300 X	2666	-0-	-634	-0-	27	1	2619	2	N	14			331
						15	9							364
						31	1	2765	2	N	33			403
						36	9							
						30	1	2593	2	N	39			
						43	9							

LITTLE		WELL #:		3H	RRCID ->	267217	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8186 - 11860		
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	30	1	1645	2	N	72			650
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	79	9							755
08	1674 N	1327	-0-	-347	-0-	31	1	1899	2	N	105			755
09	1740 N	1296	-0-	-444	-0-	116	9							857
10	2015 N	1160	-0-	-855	-0-	31	1	1184	2	N	102			857
11	1290 N	912	-0-	-378	-0-	112	9							780
						30	1	1149	2	N	106	183	1	780
						117	9							854
						27	1	1052	2	N	74			854
						81	9							741
						14	1	824	2	N	67	180	1	741
						74	9							

DUKE '781'		WELL #:		4H	RRCID ->	267222	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	8002 - 11340		
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			317
07	2914 X	2149	-0-	-765	-0-	96	1	1956	2	N	88			405
08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	97	9							512
09	2820 X	2386	-0-	-434	-0-	186	1	3856	2	N	107			512
10	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	118	9							562
*11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	142	1	2189	2	N	50			562
						55	9							660
						178	1	3074	2	N	98			660
						108	9							772
						180	1	3491	2	N	112			772
						123	9							

WALSER		WELL #:		2432H	RRCID ->	267302	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8752 - 12609		
06	2760 X	976	-0-	-1784	-0-	30	1	871	2	N	68	170	1	141
07	2852 X	1372	-0-	-1480	-0-	75	9							226
08	2077 X	1668	-0-	-409	-0-	31	1	1247	2	N	85			226
09	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	94	9							200
10	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	31	1	1485	2	N	138	164	1	200
11	1620 N	1468	-0-	-152	-0-	152	9							311
						30	1	1429	2	N	111			311
						122	9							258
						31	1	1331	2	N	118	171	1	258
						130	9							214
						30	1	1299	2	N	126	170	1	214
						139	9							

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070 N	1844	-0-	-226	-0-	28	1	1777	2	N	35		261
						39	9						
07	2015 N	1681	-0-	-334	-0-	26	1	1632	2	N	21		282
						23	9						
08	2046 N	1733	-0-	-313	-0-	27	1	1674	2	N	29		311
						32	9						
09	1830 N	1563	-0-	-267	-0-	30	1	1497	2	N	33		344
						36	9						
10	1674 N	1304	-0-	-370	-0-	22	1	1263	2	N	17		361
						19	9						
11	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	28	1	1568	2	N	20		381
						22	9						

-----  
DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	20	1	1805	2	N	43		306
						47	9						
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	26	1	2212	2	N	26		332
						29	9						
08	2635 N	2104	-0-	-531	-0-	28	1	2052	2	N	22		354
						24	9						
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	30	1	1842	2	N	14		368
						15	9						
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	29	1	2288	2	N	47		415
						52	9						
11	2040 N	1810	-0-	-230	-0-	24	1	1771	2	N	14		429
						15	9						

-----  
GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

06	4770 X	4330	-0-	-440	-0-	425	1	3798	2	N	97		359
						107	9						
07	4836 X	4542	-0-	-294	-0-	424	1	3998	2	N	109		468
						120	9						
08	4588 X	4543	-0-	-45	-0-	439	1	3972	2	N	120		588
						132	9						
09	4320 X	4303	-0-	-17	-0-	444	1	3730	2	N	117		705
						129	9						
10	4557 X	4376	-0-	-181	-0-	472	1	3780	2	N	113	185 1	633
						124	9						
11	4410 X	4195	-0-	-215	-0-	447	1	3613	2	N	123		756
						135	9						

-----  
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

06	810 N	236	-0-	-574	-0-	236	2			N	-0-		42
07	713 N	265	-0-	-448	-0-	265	2			N	-0-		42
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-		42
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	738	2	N	-0-		42
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	4	1	249	2	N	-0-		42
11	360 N	216	-0-	-144	-0-	216	2			N	-0-		42



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TRENFIELD '796'		WELL #: 1H		RRCID -> 269088		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 7696		PERF. 8281 - 12517				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	30	1	3600	2	N	-0-			154
07	3441 X	3399	-0-	-42	-0-	29	1	3367	2	N	3			157
08	3379 X	3177	-0-	-202	-0-	3	9							
09	3630 X	2705	-0-	-925	-0-	31	1	3145	2	N	1			158
10	3751 X	3044	-0-	-707	-0-	1	9							
11	3630 X	3372	-0-	-258	-0-	30	1	2675	2	N	-0-			158
						29	1	3013	2	N	2			160
						2	9							
						30	1	3311	2	N	28			188
						31	9							
-----														
SCHULTZ '716'		WELL #: 10H		RRCID -> 269126		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8240 - 11550				
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	30	1	2797	2	N	152			538
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	167	9							
08	2821 X	2092	-0-	-729	-0-	30	1	2877	2	N	152			690
09	3000 X	30	-0-	-2970	-0-	167	9							
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	23	1	1972	2	N	88	183	1	595
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	97	9							
						30	1			N	-0-			595
										N	-0-			595
										N	-0-			595
-----														
SCHULTZ '716"		WELL #: 9H		RRCID -> 269238		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 8237 - 11310				
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	30	1	1451	2	N	75			289
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	83	9							
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	31	1	2021	2	N	97			386
09	3000 N	4005	-0-	1005	1005	107	9							
10	3100 N	4703	-0-	1603	2608	31	1	2413	2	N	95			481
*11	3000 N	4936	-0-	1936	4544	105	9							
						30	1	3786	2	N	172			653
						189	9							
						30	1	4516	2	N	143			796
						157	9							
						30	1	4693	2	N	194	361	1	629
						213	9							
-----														
WALSER		WELL #: 2433H		RRCID -> 269844		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8669 - 12530				
06	2280 N	1946	-0-	-334	-0-	1946	2			N	-0-			207
07	2356 N	1910	-0-	-446	-0-	1910	2			N	-0-			207
08	2294 N	1801	-0-	-493	-0-	1801	2			N	-0-			207
09	1950 N	1698	-0-	-252	-0-	30	1	1668	2	N	-0-			207
10	1922 N	1646	-0-	-276	-0-	1646	2			N	-0-			207
*11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	29	1	2275	2	N	297	184	1	320
						327	9							
-----														
KOCH LITTLE '779'		WELL #: 1H		RRCID -> 270438		COMPL. DATE 12/24/2012		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8190 - 11971				
06	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	30	1	2285	2	N	195			569
07	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	215	9							
08	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	31	1	2399	2	N	175			744
09	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	193	9							
10	2635 X	2618	-0-	-17	-0-	31	1	2388	2	N	161			905
11	2550 X	2440	-0-	-110	-0-	177	9							
						30	1	2353	2	N	138			1043
						152	9							
						31	1	2387	2	N	182			1225
						200	9							
						30	1	2232	2	N	162	370	1	1017
						178	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6093H		RRCID -> 271321		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 8353 - 12520				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	30	1	3285	2	N	95			388
						105	9							
07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	31	1	3550	2	N	108			496
						119	9							
08	3627 X	3569	-0-	-58	-0-	31	1	3426	2	N	102			598
						112	9							
09	3510 X	3373	-0-	-137	-0-	30	1	3241	2	N	93			691
						102	9							
10	3689 X	3361	-0-	-328	-0-	31	1	3212	2	N	107			798
						118	9							
11	3570 X	3218	-0-	-352	-0-	30	1	3082	2	N	96	193	1	701
						106	9							
-----														
BALLENTINE		WELL #: 7942H		RRCID -> 273116		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 8153 - 11813				
06	4590 X	4370	-0-	-220	-0-	29	1	4274	2	N	61			445
						67	9							
07	4681 X	4340	-0-	-341	-0-	31	1	4242	2	N	61			506
						67	9							
08	4681 X	4231	-0-	-450	-0-	29	1	4139	2	N	57			563
						63	9							
09	4530 X	3922	-0-	-608	-0-	30	1	3824	2	N	62			625
						68	9							
10	4526 X	3262	-0-	-1264	-0-	27	1	3201	2	N	31			656
						34	9							
11	4380 X	3736	-0-	-644	-0-	30	1	3665	2	N	37			693
						41	9							
-----														
JAN		WELL #: 4375H		RRCID -> 274884		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8192		PERF. 8599 - 12458				
06	4230 X	3985	-0-	-245	-0-	30	1	3814	2	N	128			572
						141	9							
07	4216 X	3989	-0-	-227	-0-	31	1	3838	2	N	109			681
						120	9							
08	4154 X	3908	-0-	-246	-0-	31	1	3746	2	N	119			800
						131	9							
09	3990 X	3690	-0-	-300	-0-	30	1	3566	2	N	85	185	1	700
						94	9							
10	4123 X	3576	-0-	-547	-0-	31	1	3444	2	N	92			792
						101	9							
11	3990 X	3588	-0-	-402	-0-	30	1	3338	2	N	200	557	1	435
						220	9							
-----														
BRAUM FAMILY		WELL #: 1081HC		RRCID -> 275031		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8283 - 11044				
06	3300 X	3072	-0-	-228	-0-	30	1	2955	2	N	79			422
						87	9							
07	3348 X	3178	-0-	-170	-0-	31	1	3058	2	N	81			503
						89	9							
08	3348 X	3184	-0-	-164	-0-	31	1	3056	2	N	88			591
						97	9							
09	3180 X	3057	-0-	-123	-0-	30	1	2939	2	N	80			671
						88	9							
10	3286 X	3060	-0-	-226	-0-	30	1	2943	2	N	79			750
						87	9							
*11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	28	1	2986	2	N	83			833
						91	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 5H		RRCID -> 275963		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8262 - 12120	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	2735	-0-	-175	-0-	30 1 97 9	2608 2	N	88		469
07	3038 X	2719	-0-	-319	-0-	31 1 88 9	2600 2	N	80		549
08	3038 X	2768	-0-	-270	-0-	31 1 101 9	2636 2	N	92		641
09	2940 X	2477	-0-	-463	-0-	30 1 80 9	2367 2	N	73		714
10	3038 X	2759	-0-	-279	-0-	30 1 81 9	2648 2	N	74		788
11	2730 X	2515	-0-	-215	-0-	25 1 99 9	2391 2	N	90	200 1	678
-----											
LITTLE, J. A.		WELL #: 8051HC		RRCID -> 276129		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8270 - 12075	
06	4260 X	3886	-0-	-374	-0-	29 1 36 9	3821 2	N	33		575
07	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	31 1 13 9	4487 2	N	12	173 1	414
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	31 1 44 9	4499 2	N	40		454
09	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	30 1 31 9	4356 2	N	28		482
10	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	31 1 11 9	4447 2	N	10		492
11	4260 X	4101	-0-	-159	-0-	30 1 2 9	4069 2	N	2		494
-----											
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7973H		RRCID -> 276247		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 9290 - 11919	
06	2550 N	2533	-0-	-17	-0-	30 1 47 9	2456 2	N	43		323
07	2573 N	2498	-0-	-75	-0-	31 1 21 9	2446 2	N	19		342
08	2666 N	2412	-0-	-254	-0-	31 1 62 9	2319 2	N	56		398
09	2520 N	2461	-0-	-59	-0-	30 1 32 9	2399 2	N	29		427
10	2511 N	1926	-0-	-585	-0-	24 1 44 9	1858 2	N	40		467
*11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9	2347 2	N	2		469
-----											
BARTON, JAY D. ET AL 'F'		WELL #: 5323HC		RRCID -> 276373		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 8330 - 10366	
06	2970 X	2849	-0-	-121	-0-	30 1 205 9	2614 2	N	186		864
07	3007 X	2905	-0-	-102	-0-	31 1 206 9	2668 2	N	187		1051
08	3038 X	2940	-0-	-98	-0-	31 1 246 9	2663 2	N	224	177 1	1098
09	2940 X	2758	-0-	-182	-0-	30 1 210 9	2518 2	N	191	199 1	1090
10	3038 X	2749	-0-	-289	-0-	30 1 204 9	2515 2	N	185	196 1	1079
11	2850 X	2645	-0-	-205	-0-	30 1 234 9	2381 2	N	213	188 1	1104







LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:		7972H	RRCID ->	281810	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8259 - 12020	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	30	1	4853	2	N	160		701
07	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	176	9	343	1	N	151		852
08	4867 X	4552	-0-	-315	-0-	166	9	31	1	N	220	196 1	876
09	5070 X	4321	-0-	-749	-0-	242	9	30	1	N	154	198 1	832
10	5239 X	4564	-0-	-675	-0-	169	9	31	1	N	161	185 1	808
11	5070 X	4426	-0-	-644	-0-	177	9	30	1	N	152		960
						167	9						
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:		7971H	RRCID ->	281815	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8108 - 11975	
06	2730 X	2622	-0-	-108	-0-	30	1	2426	2	N	151		524
07	2852 X	2594	-0-	-258	-0-	166	9	31	1	N	144		668
08	2852 X	2357	-0-	-495	-0-	158	9	30	1	N	162	174 1	656
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	178	9	30	1	N	133	178 1	611
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	146	9	31	1	N	130		741
11	2610 X	2347	-0-	-263	-0-	143	9	30	1	N	136	186 1	691
						150	9						
PARKER, VERNER V.		WELL #:		A711	RRCID ->	281847	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7720 - 7820	
06	900 N	884	-0-	-16	-0-	109	1	771	2	N	4		180
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	4	9	122	1	N	-0-		180
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	114	1	814	2	N	11		191
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	12	9	111	1	N	59		250
10	1054 N	869	-0-	-185	-0-	65	9	116	1	N	6		256
11	900 N	815	-0-	-85	-0-	7	9	108	1	N	30		286
						33	9						
PARKER, VERNER V. '711'		WELL #:		7861A	RRCID ->	281848	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7744 - 7774	
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	2	N	-0-		123
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-		123
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-		123
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	33	1	31	2	N	-0-		123
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-		123
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-		123

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 7862H		RRCID -> 281849	COMPL. DATE 05/18/2008	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 8304 - 11074			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	29 1	1948 2	N	50			410
07	2170 N	1771	-0-	-399	-0-	55 9	1716 2	N	25			435
08	2263 N	2142	-0-	-121	-0-	27 1	2051 2	N	55			490
09	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	28 9	1901 2	N	70			560
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	30 1	1900 2	N	33			593
11	2070 N	1689	-0-	-381	-0-	61 9	1598 2	N	56	182 1		467
						30 1						
						77 9						
						29 1						
						36 9						
						29 1						
						62 9						
-----												
SCHULTZ-YAUCK 803/782 A		WELL #: C003CP		RRCID -> 289032		COMPL. DATE 01/28/2020				TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490		
06	92070 X	89257	-0-	-2813	-0-	997 1	79421 2	N	8035	8216 1		558
07	95139 X	78370	-0-	-16769	-0-	8839 9	70343 2	N	7072	7086 1		544
08	95139 X	76089	-0-	-19050	-0-	248 1	69063 2	N	6171	6201 1		514
09	92070 X	75619	-0-	-16451	-0-	7779 9	69471 2	N	5396	5477 1		433
10	92225 X	76853	-0-	-15372	-0-	238 1	71078 2	N	5037	4819 1		651
11	89250 X	76868	-0-	-12382	-0-	6788 9	71722 2	N	4460	4468 1		643
						212 1						
						5936 9						
						234 1						
						5541 9						
						240 1						
						4906 9						
-----												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #: 2908		RRCID -> 121342		COMPL. DATE 04/24/1986				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325		
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	60 1	495 2	N	-0-			54
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	62 1	550 2	N	-0-			54
08	775 N	644	-0-	-131	-0-	62 1	582 2	N	-0-			54
09	570 N	428	-0-	-142	-0-	60 1	368 2	N	-0-			54
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	62 1	895 2	N	-0-			54
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	60 1	676 2	N	-0-			54
-----												
PETCO ENERGY CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 275751		COMPL. DATE 09/08/1984				TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353		
06	390 N	207	-0-	-183	-0-	207 2		N	-0-			-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2		N	-0-			-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
*10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #: 4		RRCID -> 137266		COMPL. DATE 05/14/1990				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
SIMPAINÉ		WELL #: 5		RRCID -> 148751		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SHOTGUN		WELL #: 5982		RRCID -> 214859		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
-----																
JONES TRUST 343		WELL #: 2H		RRCID -> 216312		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456								
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	274	2	17	9	N	15	179	1			35
07	527 N	228	-0-	-299	-0-	218	2	10	9	N	9					44
08	527 N	204	-0-	-323	-0-	204	2			N	-0-					44
09	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					44
*10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	214	2	29	9	N	26					70
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					70
-----																
REBEL		WELL #: 5993		RRCID -> 216315		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400								
06	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2381	2	54	9	N	49					326
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	45	213	1			158
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	86					244
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	48	146	1			146
*10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1463	2	46	9	N	42					188
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
-----																
JOSEPHINE 239		WELL #: 1		RRCID -> 220577		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
AMY 290		WELL #: 2		RRCID -> 221220		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130								
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	653	2	8	9	N	7					91
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	829	2	26	9	N	24					115
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					115
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	639	2	3	9	N	3					118
*10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	670	2	42	9	N	38	50	1			106
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					106
-----																
KELLN 327		WELL #: 1HB		RRCID -> 265556		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180								
06	3060 X	2408	-0-	-652	-0-	2393	2	15	9	N	14					151
07	2232 X	2207	-0-	-25	-0-	2204	2	3	9	N	3					154
08	2697 X	2154	-0-	-543	-0-	2154	2			N	-0-					154
09	2610 X	1931	-0-	-679	-0-	1931	2			N	-0-					154
10	2697 X	2136	-0-	-561	-0-	2123	2	13	9	N	12	146	1			20
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					20

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
AMY 290		WELL #: 3H		RRCID -> 277658		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 8351		- 12669	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		15930 X	14976	-0-	-954	-0-	14910 2	66 9	N	60			251
07		15903 X	15211	-0-	-692	-0-	15147 2	64 9	N	58	190 1		119
08		15903 X	14975	-0-	-928	-0-	14916 2	59 9	N	54			173
09		15300 X	14247	-0-	-1053	-0-	14183 2	64 9	N	58			231
10		15593 X	14606	-0-	-987	-0-	14538 2	68 9	N	62	189 1		104
11		14970 X	NO RPT	-0-	-14970	-0-			N	NO RPT			104
-----													
KELLN 327		WELL #: 3H		RRCID -> 278022		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 7991		PERF. 8320		- 12667	
06		12720 X	11117	-0-	-1603	-0-	6681 1	4422 2	N	13			186
							14 9						
07		13144 X	5515	-0-	-7629	-0-	5469 2	46 9	N	42			228
08		13144 X	5464	-0-	-7680	-0-	5423 2	41 9	N	37	181 1		84
09		12720 X	5356	-0-	-7364	-0-	5306 2	50 9	N	45			129
10		13144 X	4114	-0-	-9030	-0-	4077 2	37 9	N	34			163
11		11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-			N	NO RPT			163
-----													
PEERY		WELL #: 3203H		RRCID -> 279094		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 8126		PERF. 8591		- 12834	
06		2730 X	2092	-0-	-638	-0-	1585 2	507 9	N	461	940 1		363
07		2821 X	2058	-0-	-763	-0-	1603 2	455 9	N	414	189 1		588
08		2697 X	2013	-0-	-684	-0-	1607 2	406 9	N	369	739 1		218
09		2610 X	1388	-0-	-1222	-0-	1012 2	376 9	N	342	186 1		374
10		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT			374
11		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT			374
-----													
REMNANT ENERGY, INC.		701555		RRCID -> 224879		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 7695		PERF. N/A			
SWEZY		WELL #: 1953											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LOGAN 895		WELL #: 1H		RRCID -> 257305		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 8342		- 11155	
06		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2373 2	35 9	N	32			251
07		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2403 2	55 9	N	50			301
08		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2385 2	55 9	N	50			351
09		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2388 2	66 9	N	60			411
10		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2422 2	39 9	N	35	181 1		265
*11		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2383 2	30 9	N	27			292
-----													
SWEZY		WELL #: 1H		RRCID -> 263861		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7884		- 8912	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REMNANT ENERGY, INC.		//CONT.//		701555									
SWEZY		WELL #:		2H	RRCID ->	278869	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	8089 - 11141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6540 X	6439	-0-	-101	-0-	6205 2	234 9	N	213	184 1		590
07		6820 X	5946	-0-	-874	-0-	5814 2	132 9	N	120	192 1		518
08		6820 X	5967	-0-	-853	-0-	5785 2	182 9	N	165			683
09		6600 X	5931	-0-	-669	-0-	5764 2	167 9	N	152	192 1		643
10		6665 X	5969	-0-	-696	-0-	5787 2	182 9	N	165	187 1		621
11		6450 X	5651	-0-	-799	-0-	5512 2	139 9	N	126	194 1		553
-----													
REMORA OPERATING, LLC				701613									
BROYLES, M. W.		WELL #:		1	RRCID ->	022397	COMPL. DATE	03/18/1961	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	7347 - 7359	
06		1050 N	998	-0-	-52	-0-	998 2		N	-0-			19
07		1085 N	949	-0-	-136	-0-	5 1	944 2	N	-0-			19
08		1054 N	1008	-0-	-46	-0-	18 1	990 2	N	-0-			19
09		990 N	976	-0-	-14	-0-	9 1	966 2	N	1			20
							1 9						
10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	31 1	1026 2	N	-0-			20
11		990 N	982	-0-	-8	-0-	19 1	963 2	N	-0-			20
-----													
DRAPER, L. M.		WELL #:		1	RRCID ->	022398	COMPL. DATE	05/02/1963	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7462 - 7480	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
-----													
SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	022404	COMPL. DATE	01/24/1962	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7352 - 7378	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SCHULTZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022405	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7393 - 7416	
06		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-			33
07		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	7 1	2015 2	N	-0-			33
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-			33
09		1800 N	1125	-0-	-675	-0-	1125 2		N	-0-			33
10		1860 N	1806	-0-	-54	-0-	7 1	1799 2	N	-0-			33
*11		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1 1	1910 2	N	-0-			33
-----													
SCHULTZ -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022406	COMPL. DATE	11/04/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7427 - 7446	
06		450 N	429	-0-	-21	-0-	3 1	426 2	N	-0-			-0-
07		465 N	430	-0-	-35	-0-	3 1	427 2	N	-0-			-0-
08		465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2		N	-0-			-0-
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
*11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	4 1	456 2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7478 - 7508			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	1 1	488	2	N	-0-			-0-
07	589 N	497	-0-	-92	-0-	497 2			N	-0-			-0-
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2			N	-0-			-0-
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 2			N	-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	2 1	602	2	N	-0-			-0-
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-			-0-
-----													
SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7463 - 7495			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
FAGG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7464 - 7497			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 7540 - 7576			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30	
-----													
REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7516 - 7532			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031110		COMPL. DATE 09/03/1963		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7561 - 7611			
06	630 N	627	-0-	-3	-0-	627 2			N	-0-		30	
07	651 N	392	-0-	-259	-0-	392 2			N	-0-		30	
08	682 N	621	-0-	-61	-0-	621 2			N	-0-		30	
09	630 N	531	-0-	-99	-0-	531 2			N	-0-		30	
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	4 1	577	2	N	-0-		30	
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	565 2			N	-0-		30	
-----													
GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 7462 - 7521			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
SCHULTZ -E-		WELL #: 1		RRCID -> 032227		COMPL. DATE 11/16/1963			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FRY-WHEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 033131		COMPL. DATE 02/02/1964			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506					
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	92	1	386	2	N	-0-			95
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	194	1	409	2	N	-0-			95
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	2	N	-0-			95
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	448	2	N	-0-			95
10	403 N	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-			95
11	390 N	87	-0-	-303	-0-	13	1	74	2	N	-0-			95
-----														
MUGG ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033132		COMPL. DATE 02/24/1964			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
-----														
BARTON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 034522		COMPL. DATE 05/29/1963			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516					
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	295	1	875	2	N	25			206
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	319	1	940	2	N	30	182	1	54
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	310	1	902	2	N	12			66
09	1080 N	927	-0-	-153	-0-	13	9	674	2	N	23			89
10	1116 N	730	-0-	-386	-0-	228	1	517	2	N	8			97
*11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	25	9	866	2	N	30			127
						204	1							
						9	9							
						33	9							
-----														
LOESCH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393					
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
08	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
09	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
-----														
IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
REDELSPERGER		WELL #: 4958		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19																

GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538								
06	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2	N	-0-						26
07	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	46	1	1140	2	N	-0-				26
08	1209	N	827	-0-	-382	-0-	32	1	795	2	N	-0-				26
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				26
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				26
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				26

DRAPER, L. M. -1041-		WELL #: 2		RRCID -> 091096		COMPL. DATE 08/26/1980		TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503								
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	6	1	327	2	N	-0-				-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	9	1	349	2	N	-0-				-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	2	N	-0-				-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-				-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-

MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555								
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	46	1	975	2	N	-0-				104
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	52	1	1126	2	N	-0-				104
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	2	N	-0-				104
09	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	17	1	988	2	N	-0-				104
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			N	-0-				104
11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-				104

GEX		WELL #: 1		RRCID -> 095034		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451								
06	2935	X	2748	-0-	-187	-0-	14	1	2733	2	N	1				86
							1	9								
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	24	1	2918	2	N	1				87
							1	9								
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-				87
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	11	1	2727	2	N	-0-				87
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	46	1	2712	2	N	-0-				87
*11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	13	1	2486	2	N	-0-				87

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	595	-0-	-905	-0-	1	1	594	2	N	-0-			87
07	1829 N	463	-0-	-1366	-0-	463	2			N	-0-			87
08	899 N	461	-0-	-438	-0-	461	2			N	-0-			87
09	600 N	335	-0-	-265	-0-	335	2			N	-0-			87
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	N	2			89
*11	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2707	2	13	9	N	12			101

-----  
SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-			62
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			62
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-			62
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-			62
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			62
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			62

-----  
SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

06	600 N	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-			112
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			112
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	2	N	-0-			112
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-			112
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	N	-0-			112
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	9	1	490	2	N	-0-			112

-----  
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

06	1530 N	1365	-0-	-165	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
08	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	9	1	1374	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
11	1350 N	1254	-0-	-96	-0-	5	1	1249	2	N	-0-			-0-

-----  
SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

06	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-			15
07	806 N	659	-0-	-147	-0-	659	2			N	-0-			15
08	775 N	652	-0-	-123	-0-	3	1	649	2	N	-0-			15
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			15
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			15
*11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	11	1	885	2	N	-0-			15

-----  
SCHULTZ -E- WELL #: 2870 RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/31/2019 - P/A 12/31/19

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 N	493	-0-	-227	-0-	1 1	492 2	N	-0-			131
07	1085 N	626	-0-	-459	-0-	626 2		N	-0-			131
08	682 N	600	-0-	-82	-0-	7 1	593 2	N	-0-			131
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			131
10	620 N	505	-0-	-115	-0-	505 2		N	-0-			131
*11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1 1	1009 2	N	25			156
						28 9						

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	16 1	1202 2	N	-0-			33
07	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	8 1	1265 2	N	-0-			33
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	5 1	1164 2	N	-0-			33
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	29 1	1215 2	N	-0-			33
10	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	1 1	1128 2	N	-0-			33
*11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			33

SCHULTZ B WELL #: 1976 RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2020 - P/A 02/26/20

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			49
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 1		N	-0-			49
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1		N	-0-			49
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-			49
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			49
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	12 1	742 2	N	-0-			-0-
07	775 N	769	-0-	-6	-0-	9 1	760 2	N	-0-			-0-
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	758 2		N	-0-			-0-
09	750 N	749	-0-	-1	-0-	2 1	747 2	N	-0-			-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	4 1	773 2	N	-0-			-0-
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			125
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		N	-0-			125
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			125
09	330 N	259	-0-	-71	-0-	257 2	2 9	N	2			127
10	279 N	75	-0-	-204	-0-	75 2		N	-0-			127
11	510 N	304	-0-	-206	-0-	1 1	303 2	N	-0-			127

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504  
-----

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

-----  
MUGG ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532  
-----  
06 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 22  
07 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 22  
08 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 22  
09 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 22  
10 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 22  
11 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 22  
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020 - P/A 03/04/20  
-----

-----  
FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505  
-----  
06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
-----

-----  
SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675  
-----  
06 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
07 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
08 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
09 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
10 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
11 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
-----

-----  
M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508  
-----  
06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 20  
07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 20  
08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 20  
09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 20  
10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 20  
11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 20  
-----

-----  
BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651  
-----  
06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
07 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
08 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
11 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
-----

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
BRADFORD, R. C.		WELL #: 3-A		RRCID -> 147461		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			63

BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-C		RRCID -> 148235		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SCHULTZ D		WELL #: 3889		RRCID -> 181059		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020									

FRY, J.L.		WELL #: 5977		RRCID -> 181641		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50

SCHULTZ -C-		WELL #: 3960		RRCID -> 181850		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556	
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	4 1	1088 2	N	-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	4 1	1222 2	N	-0-
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	15 1	971 2	N	-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-

SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538	
06	630 N	209	-0-	-421	-0-	1 1	208 2	N	-0-
07	744 N	332	-0-	-412	-0-	332 2		N	-0-
08	620 N	94	-0-	-526	-0-	94 2		N	-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	1 1	703 2	N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
SCHULTZ -E-		WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578					
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	821	2	2	9	N	2			54
07	775 N	491	-0-	-284	-0-	491	2			N	-0-			54
08	496 N	453	-0-	-43	-0-	5	1	448	2	N	-0-			54
09	810 N	595	-0-	-215	-0-	5	1	590	2	N	-0-			54
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			54
11	450 N	324	-0-	-126	-0-	11	1	313	2	N	-0-			54

SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498					
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-			28
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	1			N	-0-			28
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-			28
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			28
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			28
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			28

BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454					
06	1050 N	883	-0-	-167	-0-	3	1	880	2	N	-0-			46
07	1054 N	919	-0-	-135	-0-	919	2			N	-0-			46
08	1023 N	949	-0-	-74	-0-	62	1	887	2	N	-0-			46
09	870 N	847	-0-	-23	-0-	15	1	832	2	N	-0-			46
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	2	2	9	N	2			48
11	930 N	854	-0-	-76	-0-	2	1	852	2	N	-0-			48

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458					
06	810 N	622	-0-	-188	-0-	622	2			N	-0-			28
07	651 N	587	-0-	-64	-0-	3	1	584	2	N	-0-			28
08	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-			28
09	630 N	551	-0-	-79	-0-	3	1	548	2	N	-0-			28
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			28
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	1	1	596	2	N	-0-			28

GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550					
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	5	1	261	2	N	-0-			18
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	288	2	N	-0-			18
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	1	1	275	2	N	-0-			18
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			18
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-			18
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			18

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7480 - 7490				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363 2			N	-0-			1
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	22 1	332 2		N	-0-			1
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324 2			N	-0-			1
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335 2			N	-0-			1
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12 1	341 2		N	-0-			1
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3 1	311 2		N	-0-			1

FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7500 - 7510	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7344 - 7372	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	7	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7412 - 7428		
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313 2			N	-0-	90
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	287 2			N	-0-	90
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	16 1	272 2		N	-0-	90
09	300	N	116	-0-	-184	-0-	116 2			N	-0-	90
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10 2			N	-0-	90
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	90

SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7450 - 7460	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119

SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7606 - 7616		
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	6 1	553 2		N	-0-	85
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	1 1	539 2		N	-0-	85
08	558	N	464	-0-	-94	-0-	2 1	462 2		N	-0-	85
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	443 2			N	-0-	85
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	2 1	517 2		N	-0-	85
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			N	-0-	85

FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7576 - 7586		
06	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	13 1	1819 2		N	-0-	12
07	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	8 1	1801 2		N	-0-	12
08	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	13 1	1815 2		N	-0-	12
09	1830	N	1666	-0-	-164	-0-	13 1	1653 2		N	-0-	12
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	10 1	1865 2		N	-0-	12
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1668 2			N	-0-	12



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591					
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1		N	-0-			101
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	1		N	-0-			101
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	1		N	-0-			101
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	1		N	-0-			101
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1		N	-0-			101
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	1		N	-0-			101
-----													
FAGG UNIT		WELL #: 5985H		RRCID -> 243964		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SCHULTZ "E"		WELL #: 6870H		RRCID -> 246095		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020 - P/A 01/09/20													
-----													
SCHULTZ UNIT		WELL #: 5958H		RRCID -> 246158		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
-----													
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 246768		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448					
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			186
07	775 N	436	-0-	-339	-0-	436	2		N	-0-			186
08	713 N	160	-0-	-553	-0-	160	2		N	-0-			186
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			186
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			186
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			186

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
SCHULTZ "D"		WELL #: 6889H		RRCID -> 256733		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8060 - 11645					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
-----															
FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID -> 258709		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7885 - 11475					
06	2430 X	2130	-0-	-300	-0-	43	1	2076	2	N	10				79
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	11	9	2119	2	N	2				81
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	3	1								
09	2130 N	1759	-0-	-371	-0-	2	9	2	9	N	2				83
10	2139 N	1718	-0-	-421	-0-	1757	2	2	9	N	2				85
11	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1712	2	6	9	N	5				90
						1823	2	6	9	N	5				95
-----															
SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7614		PERF. 8002 - 11493					
06	5610 X	5563	-0-	-47	-0-	1426	1	4123	2	N	13				95
07	5797 X	5686	-0-	-111	-0-	14	9	5571	2	N	8				103
08	5797 X	5760	-0-	-37	-0-	106	1	5683	2	N	12				115
09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	9	9								
10	5797 X	5786	-0-	-11	-0-	64	1	52	9	N	47				162
*11	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	13	9	35	9	N	32				194
						5646	2	61	9	N	55	185	1		64
						5751	2								
						5555	2								
-----															
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 7841 - 11320					
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-				93
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-				93
08	899 N	136	-0-	-763	-0-	136	2			N	-0-				93
09	1290 N	1	-0-	-1289	-0-	1	2			N	-0-				93
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				93
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				93
-----															
SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 8008 - 11460					
06	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	70	1	5679	2	N	-0-				69
07	6138 X	5968	-0-	-170	-0-	61	1	5907	2	N	-0-				69
08	6138 X	5606	-0-	-532	-0-	24	1	5582	2	N	-0-				69
09	5940 X	5538	-0-	-402	-0-	5538	2			N	-0-				69
10	6138 X	4967	-0-	-1171	-0-	4967	2			N	-0-				69
11	5790 X	3845	-0-	-1945	-0-	40	1	3805	2	N	-0-				69
-----															
SCHULTZ "E"		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8151 - 11660					
06	2820 X	2723	-0-	-97	-0-	36	1	2687	2	N	-0-				79
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-				79
08	3379 X	2465	-0-	-914	-0-	28	1	2437	2	N	-0-				79
09	3270 X	3006	-0-	-264	-0-	3006	2			N	-0-				79
10	3379 X	2045	-0-	-1334	-0-	34	1	2011	2	N	-0-				79
11	3030 X	2828	-0-	-202	-0-	1	1	2827	2	N	-0-				79

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID -> 266366		COMPL. DATE 06/30/2011				TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	6090 X	5459	-0-	-631	-0-	58	1	5373	2	N	25		268	
						28	9							
07	6293 X	5160	-0-	-1133	-0-	5160	2			N	-0-		268	
08	6045 X	5269	-0-	-776	-0-	81	1	5188	2	N	-0-		268	
09	5850 X	4591	-0-	-1259	-0-	48	1	4543	2	N	-0-		268	
10	5797 X	4914	-0-	-883	-0-	26	1	4888	2	N	-0-		268	
11	5460 X	5058	-0-	-402	-0-	11	1	5047	2	N	-0-		268	
-----														
LONGHOFFER		WELL #: 3470H		RRCID -> 266459		COMPL. DATE 11/15/2011				TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960				
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	4	1	631	2	N	107	181	1	260
						118	9							
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	684	2	121	9	N	110	175	1	195
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	714	2	143	9	N	130	185	1	140
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	721	2	138	9	N	125			265
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	758	2	124	9	N	113	191	1	187
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	622	2	141	9	N	128			315
-----														
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 217045		COMPL. DATE 04/07/2006				TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725				
DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 7H												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #: 13H		RRCID -> 270658		COMPL. DATE 05/13/2013				TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536				
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3085	2	56	9	N	51			205
07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3447	2	31	9	N	28	133	1	100
08	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3986	2	65	9	N	59			159
09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3824	2	65	9	N	59	106	1	112
*10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4012	2	57	9	N	52			164
*11	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3869	2	81	9	N	74	78	1	160
-----														
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5702H		RRCID -> 274226		COMPL. DATE 11/04/2012				TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			165
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			165
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
-----														
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6702H		RRCID -> 274227		COMPL. DATE 11/04/2012				TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504				
06	2040 X	478	-0-	-1562	-0-	349	2	129	9	N	117	182	1	165
07	2108 X	546	-0-	-1562	-0-	495	2	51	9	N	46	108	1	103
08	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2609	2	41	9	N	37			140
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3185	2	108	9	N	98			238
*10	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2168	2	77	9	N	70	168	1	140
11	2550 X	2413	-0-	-137	-0-	2332	2	81	9	N	74	82	1	132

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395													
DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID -> 274292		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8375 - 12574					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3409	2	9	9	N	8				255
07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3539	2	1	9	N	1	153	1		103
08	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3620	2	10	9	N	9				112
09	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3321	2	51	9	N	46	68	1		90
*10	3348 X	3345	-0-	-3	-0-	3336	2	9	9	N	8				98
*11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3243	2	147	9	N	134	122	1		110
-----															
DOYLE, J.B.		WELL #: 18H		RRCID -> 275407		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 8272 - 12466					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	83	2	8	9	N	7				147
-----															
DOYLE, J.B.		WELL #: 14H		RRCID -> 275408		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8213 - 12035					
06	3600 X	3311	-0-	-289	-0-	3176	2	135	9	N	123				283
07	3720 X	3373	-0-	-347	-0-	3217	2	156	9	N	142	303	1		122
08	3720 X	3379	-0-	-341	-0-	3247	2	132	9	N	120				242
09	3570 X	3266	-0-	-304	-0-	3132	2	134	9	N	122	184	1		180
*10	3503 X	3053	-0-	-450	-0-	2910	2	143	9	N	130	187	1		123
11	3300 X	1736	-0-	-1564	-0-	1711	2	25	9	N	23	63	1		83
-----															
DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID -> 275828		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8446 - 12400					
06	1920 N	1141	-0-	-779	-0-	1072	2	69	9	N	63				170
07	1891 N	414	-0-	-1477	-0-	411	2	3	9	N	3	30	1		143
08	1705 N	155	-0-	-1550	-0-	155	2			N	-0-				143
09	1140 N	90	-0-	-1050	-0-	90	2			N	-0-				143
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				143
11	150 N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-				143
-----															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176													
SPARMAN		WELL #: 1		RRCID -> 068463		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7904 - 7958					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
-----															
ROYER 460		WELL #: 1		RRCID -> 073506		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7906 - 7997					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
 EPPS UNIT WELL #: RRCID -> 074527 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7934 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2015												

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			10
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

SPARMAN WELL #: 3 RRCID -> 143154 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965

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

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
ROYER		WELL #:		3	RRCID ->	143229	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7929 - 7959	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
-----												
SPARMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144059	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7980 - 8010	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ROYER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144063	COMPL. DATE	01/17/1993	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7916 - 7945	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	144644	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8000 - 8060	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
-----												
KIRK 339		WELL #:		2	RRCID ->	145345	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 8302 - 8338	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KIRK -278-		WELL #:		1	RRCID ->	147491	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8380 - 8410	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FRY -338-		WELL #:		1	RRCID ->	147493	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8372 - 8402	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
FRY -338-		WELL #:		3	RRCID ->	152893	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8290 - 8360				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BALLENTINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154108	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7514 - 7562				
06	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	1215	2			N	-0-				223
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-				223
08	1271 N	987	-0-	-284	-0-	987	2			N	-0-				223
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-				223
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				223
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT				223
-----															
DON		WELL #:		1051	RRCID ->	155074	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	8212	PERF. N/A				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				297
-----															
KIRK -339-		WELL #:		4	RRCID ->	191152	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8775 - 10716				
06	1740 N	1652	-0-	-88	-0-	1652	2			N	-0-				410
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-				410
08	1798 N	1701	-0-	-97	-0-	1701	2			N	-0-				410
09	1650 N	1643	-0-	-7	-0-	1643	2			N	-0-				410
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-				410
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT				410
-----															
WASELL 771		WELL #:		7	RRCID ->	193710	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7868 - 9958				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
-----															
DUKE 767		WELL #:		6	RRCID ->	196360	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7642 - 8585				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
BRADFORD 811		WELL #:		6	RRCID ->	196454	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7700 - 9147	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
-----												
DUKE 770		WELL #:		8	RRCID ->	196499	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7616 - 9335	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----												
BORN 863		WELL #:		5	RRCID ->	196751	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 795 - 9400	
06	1110	N	807	-0-	-303	-0-	807	2	N	-0-		56
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		56
08	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2	N	-0-		56
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-		56
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-		56
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		56
-----												
LAURIE 725		WELL #:		6	RRCID ->	196905	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7709 - 9517	
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-		45
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-		45
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
-----												
BALLARD 325		WELL #:		2	RRCID ->	198669	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8279 - 9614	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PIPER 719		WELL #:		4	RRCID ->	198674	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8209 - 8996	
06	1650	N	1494	-0-	-156	-0-	1477	2	17	9	N	15
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	20
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1621	2	6	9	N	5
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1797	2	52	9	N	47
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1768	2	55	9	N	50
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT
-----												
FRY 338		WELL #:		4VH	RRCID ->	198676	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8800 - 10272	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
FRY 338		WELL #:		6	RRCID ->	201580	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8103 - 10096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2	N	-0-			262
07		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			262
08		1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2	N	-0-			262
09		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-			262
10		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-			262
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			262
-----													
KIRK 339		WELL #:		5	RRCID ->	204119	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8722 - 10392	
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			85
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
-----													
WILEY 718		WELL #:		3	RRCID ->	204905	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8050 - 10682	
06		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2211	2	51	9	N	46	124
07		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	43	167
08		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1974	2	46	9	N	42	209
09		2250 N	2021	-0-	-229	-0-	1981	2	40	9	N	36	58
10		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2021	2	101	9	N	92	150
11		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT	150
-----													
WATERS 328		WELL #:		1	RRCID ->	206525	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	8195 - 9475	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	137
-----													
WHEAT 341		WELL #:		3H	RRCID ->	206706	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8650 - 10142	
06		1740 N	1667	-0-	-73	-0-	1667	2			N	-0-	67
07		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	67
08		1767 N	1649	-0-	-118	-0-	1649	2			N	-0-	67
09		1680 N	1497	-0-	-183	-0-	1497	2			N	-0-	67
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-	67
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT	67
-----													
HANSHU 726		WELL #:		7H	RRCID ->	206737	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7640 - 9862	
06		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-	75
07		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	60	135
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1871	2	43	9	N	39	174
09		2100 N	280	-0-	-1820	-0-	279	2	1	9	N	1	175
10		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-	175
11		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	175
-----													
WHEAT 341		WELL #:		2	RRCID ->	206751	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8600 - 10517	
06		2310 N	2094	-0-	-216	-0-	2094	2			N	-0-	409
07		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	409
08		2387 N	2326	-0-	-61	-0-	2326	2			N	-0-	409
09		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-	409
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-	409
11		2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT	409

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

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

-----  
CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

06	1800 N	1623	-0-	-177	-0-	1623	2		N	-0-			175
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			175
08	1860 N	1126	-0-	-734	-0-	1126	2		N	-0-			175
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			175
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			175
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			175

-----  
WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

06	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2966	2	48 9	N	44			269
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	35			304
08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3055	2	55 9	N	50			354
09	3000 X	2902	-0-	-98	-0-	2895	2	7 9	N	6	153 1		207
10	3100 X	2959	-0-	-141	-0-	2904	2	55 9	N	50			257
11	3000 N	NO RPT	-0-	-3000	-0-				N	NO RPT			257

-----  
MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-	187 1		55
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	119			174
08	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1445	2	58 9	N	53			227
09	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	1420	2	12 9	N	11	186 1		52
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1408	2	107 9	N	97			149
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT			149

-----  
WATERS 329 WELL #: 1 RRCID -> 209913 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

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

-----  
WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
SUESS 816		WELL #:		5H	RRCID ->	210552	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7670 - 9242	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-		289
07	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	1840	2		N	-0-		289
08	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1777	2		N	-0-		289
09	1920	N	1665	-0-	-255	-0-	1665	2		N	-0-	189 1	100
10	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1731	2	2 9	N	2		102
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				N	NO RPT		102
-----													
CROSS 817		WELL #:		3 H	RRCID ->	210559	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7507 - 9302	
06	2910	X	2823	-0-	-87	-0-	2823	2		N	-0-		162
07	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	2577	2	24 9	N	22		184
08	3007	X	2593	-0-	-414	-0-	2543	2	50 9	N	45	187 1	42
09	2850	X	2459	-0-	-391	-0-	2442	2	17 9	N	15		57
10	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	2558	2	96 9	N	87		144
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				N	NO RPT		144
-----													
CAIN 337		WELL #:		3H	RRCID ->	210801	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8335 - 10552	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
CASE 516		WELL #:		1H	RRCID ->	211825	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8339 - 10287	
06	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2		N	-0-		567
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-		567
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-	12 1	555
09	2010	N	1874	-0-	-136	-0-	1874	2		N	-0-		555
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-	188 1	367
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-				N	NO RPT		367
-----													
CROSS 817		WELL #:		4H	RRCID ->	212076	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7487 - 10052	
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-		65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
-----													
SCHULTZ 717		WELL #:		4H	RRCID ->	212723	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	7853 - 10362	
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-		245
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-		245
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1413	2	8 9	N	7		252
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1272	2	41 9	N	37	192 1	97
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1431	2	52 9	N	47		144
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT		144
-----													
SUESS 816		WELL #:		6H	RRCID ->	212725	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7545 - 9287	
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
CAIN 337		WELL #:		4H	RRCID ->	212726	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8542 - 10547		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2046 2	2 9	2 9	N	2			117
07		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2			N	-0-			117
08		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2027 2	6 9	6 9	N	5			122
09		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1863 2	2 9	2 9	N	2			124
10		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2058 2	9 9	9 9	N	8			132
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT			132
-----														
WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276		WELL #:		3H	RRCID ->	214051	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8702 - 9542		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROLAND WHEAT 342		WELL #:		5H	RRCID ->	214231	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8493 - 10571		
06		720 N	659	-0-	-61	-0-	659 2			N	-0-			2371
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			2371
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2			N	-0-			2371
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2			N	-0-			2371
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2			N	-0-			2371
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			2371
-----														
CROSS 817		WELL #:		6H	RRCID ->	214236	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7690 - 9581		
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			92
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
-----														
GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #:		5	RRCID ->	214280	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	8130 - 9445		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
-----														
PIPER, OLA O.		WELL #:		3	RRCID ->	214480	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7725 - 9754		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
-----														
SUESS 816		WELL #:		7H	RRCID ->	214676	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7597 - 9151		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
CAIN 337		WELL #:		5H	RRCID ->	216739	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8580 - 10186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SCHULTZ BROTHERS E		WELL #:		6H	RRCID ->	216744	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7707 - 10900			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			331
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			331
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			331
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			331
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			331
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331
-----														
SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		3H	RRCID ->	217381	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7734	PERF. 8055 - 9772			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5				N	NO RPT			-0-
-----														
SHUTTERLY 954		WELL #:		2H	RRCID ->	220831	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 8123 - 9202			
06	1830	N	1706	-0-	-124	-0-	1706	2		N	-0-			167
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			167
08	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	2		N	-0-			167
09	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1677	2	11 9	N	10			177
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-			177
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT			177
-----														
WILLIAM, SCHULTZ		WELL #:		3	RRCID ->	220835	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 8073 - 9914			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
-----														
KELLN		WELL #:		1 H	RRCID ->	224318	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8767 - 9989			
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2098	2	3 9	N	3			122
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-				N	5			127
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2040	2	202 9	N	184	181 1		130
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2246	2	6 9	N	5			135
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2067	2	4 9	N	4			139
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-				N	NO RPT			139
-----														
WATERS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	224890	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 8383 - 9502			
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			148

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
SHUTTERLY 954		WELL #:		3H	RRCID ->	225346	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7569	PERF. 7904 - 9422				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				228
-----															
TYSON, D. R.		WELL #:		2623H	RRCID ->	226230	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 7954 - 10427				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
-----															
SPARMAN		WELL #:		5	RRCID ->	226561	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7964	PERF. 8458 - 9442				
06	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-				47
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-				47
09	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-				47
10	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-				47
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				47
-----															
WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		4H	RRCID ->	226793	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7713	PERF. 7996 - 9998				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1571
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1571
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1571
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1571
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1571
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1571
-----															
JAY D. BARTON ET AL B		WELL #:		3H	RRCID ->	226808	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 8066 - 9997				
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				1605
07	713 N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-	193	1		1412
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				1412
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-	188	1		1224
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-				1224
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				1224
-----															
EPPS		WELL #:		5	RRCID ->	227140	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 8441 - 10980				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				377
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				377
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				377
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				377
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				377
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				377
-----															
ROYER		WELL #:		6	RRCID ->	227392	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 8422 - 9457				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
SPARMAN		WELL #:		6	RRCID ->	227445	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8615 - 9544				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAINES, GRACE 420		WELL #:		4H	RRCID ->	227794	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 8479 - 9746				
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	1794	2	14	9	N	13			38
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	2	2	9	N	2			40
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	2	3	9	N	3			43
09	1800 N	1504	-0-	-296	-0-	-0-	1502	2	2	9	N	2			45
10	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	-0-	1514	2			N	-0-			45
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	-0-					N	NO RPT			45
-----															
GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #:		6	RRCID ->	228744	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7572	PERF. 7891 - 10610				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			387
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			387
-----															
CRUISE 'A' 856		WELL #:		4H	RRCID ->	228810	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 7560 - 9362				
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-			216
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216
-----															
ROYER		WELL #:		5	RRCID ->	229388	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 8466 - 9502				
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-			195
07	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-			195
08	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-			195
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-			195
10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-			195
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-	-0-					N	NO RPT			195
-----															
KING 729		WELL #:		5H	RRCID ->	229521	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7680 - 9592				
06	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	-0-	5225	2	175	9	N	159	189	1	55
07	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	-0-	5535	2	96	9	N	87			142
08	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	-0-	5388	2	90	9	N	82			224
09	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	-0-	5031	2	66	9	N	60	190	1	94
10	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	-0-	5006	2	164	9	N	149	193	1	50
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-					N	NO RPT			50
-----															
EPPS		WELL #:		6	RRCID ->	229801	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7989	PERF. 8454 - 10536				
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			96
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			96
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			96
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-			96
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			96
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	-0-					N	NO RPT			96

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		BREEN		WELL #: 3793H		RRCID -> 229977		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3540 X	3376	-0-	-164	-0-	3376 2		N	-0-			419
07		3565 X	3484	-0-	-81	-0-	3484 2		N	-0-			419
08		3565 X	3045	-0-	-520	-0-	3045 2		N	-0-			419
09		3390 X	2748	-0-	-642	-0-	2748 2		N	-0-			419
10		3503 X	2620	-0-	-883	-0-	2620 2		N	-0-			419
11		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT			419
-----													
HAINES, GRACE 420		WELL #: 5H		RRCID -> 229981		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962					
06		2820 X	2465	-0-	-355	-0-	2456 2	9 9	N	8			73
07		2914 X	2839	-0-	-75	-0-	2839 2		N	-0-			73
08		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2963 2	2 9	N	2			75
09		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2		N	-0-			75
10		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2		N	-0-			75
11		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT			75
-----													
KING 729		WELL #: 6H		RRCID -> 230834		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 8H		RRCID -> 230877		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139
-----													
HAINES, GRACE 420		WELL #: 6H		RRCID -> 230928		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
-----													
WILSON UNIT "B"		WELL #: 4890H		RRCID -> 230969		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512					
06		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	2982 2	31 9	N	28			70
07		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	3			73
08		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-			73
09		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2670 2	19 9	N	17			90
10		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2		N	-0-			90
11		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT			90
-----													
CRUISE 'E' 768		WELL #: 7H		RRCID -> 231407		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
HAUSLER, LORAIN E G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3420 X	3034	-0-	-386	-0-	3034	2		N	-0-		214
07		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-		214
08		3658 X	1977	-0-	-1681	-0-	1977	2		N	-0-		214
09		3540 X	2629	-0-	-911	-0-	2629	2		N	-0-		214
10		3317 X	2922	-0-	-395	-0-	2922	2		N	-0-		214
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-				N	NO RPT		214
-----													
BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774													
06		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1958	2	70	9	N	64	139
07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2054	2	29	9	N	26	165
08		2108 N	2028	-0-	-80	-0-	2004	2	24	9	N	22	187
09		2040 N	2026	-0-	-14	-0-	2004	2	22	9	N	20	207
10		2077 N	1991	-0-	-86	-0-	1982	2	9	9	N	8	215
11		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-				N	NO RPT		215
-----													
BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790													
06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-	94
07		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		94
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-	94
09		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-	94
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1731	2	12	9	N	11	105
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT		105
-----													
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	310
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	310
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	310
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	310
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	310
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	310
-----													
REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670													
06		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-	1026
07		2759 X	1972	-0-	-787	-0-	1972	2			N	-0-	1026
08		2418 X	1943	-0-	-475	-0-	1943	2			N	-0-	829
09		2340 X	1754	-0-	-586	-0-	1754	2			N	-0-	829
10		2139 X	1649	-0-	-490	-0-	1649	2			N	-0-	829
11		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT	829
-----													
CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
-----													
SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1085
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1085
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1085
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1085
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1085
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1085

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
 PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

06		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					1085
07		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					1085
08		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					1085
09		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					1085
10		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					1085
11		690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					1085

LUTIE W GEX "B" WELL #: 6962H RRCID -> 237652 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
PARKER, HARRY		WELL #: 3712H		RRCID -> 240876	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 8252	- 11736							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				751
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				751
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				751
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				751
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				751
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				751
-----															
PEERY A		WELL #: 5730H		RRCID -> 242700	COMPL. DATE 07/03/2008	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7825	- 11343							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1105
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1105
-----															
PIPER, OLA O.		WELL #: 4692H		RRCID -> 242704	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 7772	PERF. 8123	- 11947							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				629
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				629
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				629
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				629
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				629
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				629
-----															
BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #: 2532H		RRCID -> 245105	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 7878	PERF. 8182	- 12529							
*12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1712	2	92	9	N	84	195	1		1661
*01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-				1661
*02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1943	2	70	9	N	64				1725
*03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-	196	1		1529
*04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1727	2	83	9	N	75				1604
*05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2020	2	131	9	N	119	191	1		1532
*06	2010 N	1215	-0-	-795	-0-	1148	2	67	9	N	61				1593
*07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	94	187	1		1500
*08	2015 N	1082	-0-	-933	-0-	1054	2	28	9	N	25				1525
*09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1635	2	83	9	N	75				1600
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-				1798
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT				1798
-----															
PRICE, WD -B-		WELL #: 9621H		RRCID -> 245201	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 8357	- 12193							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1796
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1796
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1796
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1796
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1796
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1796
-----															
WHEAT 252		WELL #: 1 H		RRCID -> 245228	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 8815	- 12619							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		PEERY A		WELL #: 6730H		RRCID -> 246096		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7357		PERF. 7685 - 11273	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2959	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2959	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2959	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2959	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2959	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2959	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2959	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2959	
-----													
PEERY A				WELL #: 7730H		RRCID -> 258035		COMPL. DATE 03/28/2010		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 7726 - 11373	
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3613	
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3613	
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3613	
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18		3631	
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3631	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3631	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3631	
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3631	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3631	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	225		3856	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6145	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6145	
-----													
VESTER, MARTHA 617				WELL #: 1		RRCID -> 258059		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 7760 - 9038	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
ROXIE 282				WELL #: 2 H		RRCID -> 258825		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 8831 - 12565	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3988	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3988	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3988	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3988	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3988	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3988	
-----													
VESTER, MARTHA 617				WELL #: 2H		RRCID -> 260628		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 8163 - 11945	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
ELISE 286				WELL #: 4H		RRCID -> 265070		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8640 - 12881	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		322	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		322	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		322	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		322	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		322	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		322	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
PARKER 618		WELL #:		3H	RRCID ->	265205	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 8145 - 11545				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2152
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2152
-----															
ROXIE 282		WELL #:		3 H	RRCID ->	265276	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	8386	PERF. 8641 - 13040				
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-				1633
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-				1633
08	1147 N	894	-0-	-253	-0-	894	2			N	-0-	186	1		1447
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1447
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				1447
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				1447
-----															
KATY		WELL #:		2285H	RRCID ->	265456	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8358	PERF. 8674 - 12285				
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				522
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				522
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				522
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				522
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				522
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				522
-----															
PARKER 618		WELL #:		4H	RRCID ->	265461	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 8313 - 12046				
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	57	191	1		1020
*07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1059	2	58	9	N	53				1073
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	869	2	44	9	N	40				1114
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	813	2	53	9	N	48				1162
*10	1054 N	863	-0-	-191	-0-	863	2			N	-0-				1162
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				1162
-----															
PEERY A		WELL #:		8730H	RRCID ->	266038	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 7706 - 11353				
*04	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-				3166
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-	186	1		2980
06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-				2980
07	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-				2980
08	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-	186	1		2794
09	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-	186	1		2608
10	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-				2608
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT				2608
-----															
REBA N MILLER		WELL #:		11H	RRCID ->	266365	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	7777	PERF. 8150 - 11738				
06	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-	192	1		1381
07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-	193	1		1188
08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-	187	1		1001
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-				1001
10	2604 X	2575	-0-	-29	-0-	2575	2			N	-0-	192	1		809
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT				809

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
 MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			3538
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			3538
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			3538
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3538
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3538
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3538

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3251
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3251
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3251
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3251
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3251
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3251
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3251
07	14B2 EXT	3065	-0-	3065	3065	3065 2		N	-0-			7672
08	14B2 EXT	3126	-0-	3126	6191	3126 2		N	-0-	193 1		7479
09	T. A.	3114	-0-	3114	9305	3114 2		N	-0-	189 1		7290
10	12345 X	3040	-0-	-9305	-0-	3040 2		N	-0-	190 1		7100
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7100

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-	193 1		370
07	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2		N	-0-	188 1		182
08	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3167 2	81 9	N	74			256
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3308 2	174 9	N	158	189 1	1 8	224
10	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3383 2	113 9	N	103	188 1		139
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT			139

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

*12	2077 X	622	-0-	-1455	-0-	622 2		N	-0-			555
*01	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3474 2	118 9	N	107			662
*02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2350 2	79 9	N	72	197 1		537
*03	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2497 2	85 9	N	77			614
*04	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2349 2	69 9	N	63	1 8		677
*05	3596 X	2501	-0-	-1095	-0-	2418 2	83 9	N	75	192 1		560
*06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	75			635
*07	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2488 2	58 9	N	53			688
*08	2511 X	2124	-0-	-387	-0-	2071 2	53 9	N	48			736
*09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2489 2	24 9	N	22	188 1		570
10	2480 X	2042	-0-	-438	-0-	2042 2		N	-0-	195 1		2995
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT			2995

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

06	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			N	-0-	194 1		1685
07	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562 2		N	-0-	188 1		1497
08	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456 2		N	-0-			1497
09	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5204 2	1 9	N	1	1 8		1497
10	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 2		N	-0-	190 1		1307
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			N	NO RPT			1307

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176									
GRAVES		WELL #: 8530H		RRCID ->	266392	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8691 - 12070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-						752
07	3069 X	673	-0-	-2396	-0-	673	2			193 1	559
08	2945 X	2449	-0-	-496	-0-	2449	2				559
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			188 1	371
10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2952	2	51	9		417
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					NO RPT	417
-----											
ELISE 286		WELL #: 3H		RRCID ->	266398	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8332	PERF.	8827 - 12453
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-						629
07	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361	2			193 1	436
08	1519 N	1311	-0-	-208	-0-	1311	2				436
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			192 1	244
10	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2				244
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					NO RPT	244
-----											
ELISE 286		WELL #: 5H		RRCID ->	266461	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	8561 - 12960
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	467						3838
07	14B2 EXT	1981	-0-	1981	2448	1981	2			968 1	2870
08	14B2 EXT	2407	-0-	2407	4855	2407	2			567 1	2303
09	14B2 EXT	2272	-0-	2272	7127	2272	2			569 1	1734
10	10881 X	3754	-0-	-7127	-0-	3754	2			567 1	1167
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	1167
-----											
DAISY GRAVES		WELL #: 5529H		RRCID ->	266462	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8497 - 12774
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					194 1	784
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2				784
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			189 1	595
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			189 1	406
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			195 1	211
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					NO RPT	211
-----											
KATY		WELL #: 6285H		RRCID ->	266700	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	8772 - 13095
06	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					190 1	141
07	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2850	2	146	9		274
08	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2750	2	134	9		207
09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2580	2	144	9		149
10	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2582	2	149	9		284
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					NO RPT	284
-----											
DAISY GRAVES 529		WELL #: 4H		RRCID ->	266707	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8607 - 12780
06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2				1147
07	2201 X	987	-0-	-1214	-0-	987	2			188 1	959
08	2201 X	13	-0-	-2188	-0-	13	2				959
09	2130 X	54	-0-	-2076	-0-	54	2				959
10	2201 X	19	-0-	-2182	-0-	19	2				959
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					NO RPT	959

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
 GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1389 2	75 9	N	68			3433
*01	1116 X	650	-0-	-466	-0-	622 2	28 9	N	25	196 1		3262
*02	1044 X	352	-0-	-692	-0-	352 2		N	-0-			3262
*03	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			3262
*04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			3262
*05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			3262
*06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			3262
*07	372 X	192	-0-	-180	-0-	192 2		N	-0-			3262
08	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210 2		N	-0-			8589
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8589
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			8589
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT			8589

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1299
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1299
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1299
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1299
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1299
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1299

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2573
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2573
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2573
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2573
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2573
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2573

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

*12	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6339 2	273 9	N	248	181 1		352
*01	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	6915 2	289 9	N	263	390 1		225
*02	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7129 2	359 9	N	326	191 1		360
*03	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7672 2	310 9	N	282	374 1		268
*04	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	7911 2	320 9	N	291	196 1		363
*05	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	7955 2	264 9	N	240	376 1	1 8	227
*06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	284	188 1		323
*07	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	9581 2	389 9	N	354	373 1		304
*08	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6643 2	175 9	N	159			463
*09	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8489 2	300 9	N	273	384 1		352
10	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7576 2		N	-0-	190 1		1534
11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			1534

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			361
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			361
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			361
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			361
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			361
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			361



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-	193 1	400
07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2			N	-0-	186 1	214
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3325 2	88 9		N	80	195 1	99
09	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3711 2	156 9		N	142		241
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4015 2	160 9		N	145	190 1	196
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT		196
-----												
KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031												
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		430
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		430
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		430
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		430
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		430
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		430
-----												
GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866												
06	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-				N	-0-	190 1	21
07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-				N	310	194 1	137
08	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-				N	216	186 1	167
09	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6008 2	231 9		N	210	192 1	185
10	6417 X	6321	-0-	-96	-0-	6091 2	230 9		N	209	190 1	204
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
-----												
SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250												
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-		962
07	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 2			N	-0-	195 1	767
08	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 2			N	-0-		767
09	3390 X	3377	-0-	-13	-0-	3377 2			N	-0-	188 1	579
10	3627 X	3452	-0-	-175	-0-	3452 2			N	-0-		579
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-				N	NO RPT		579
-----												
REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395												
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	167	185 1	157
07	3100 N	3398	-0-	298	298	3175 2	223 9		N	203	193 1	167
08	3100 N	3116	-0-	16	314	2936 2	180 9		N	164	186 1	145
09	3000 N	3787	-0-	787	1101	3547 2	240 9		N	218	189 1	174
10	4717 X	3616	-0-	-1101	-0-	3441 2	175 9		N	159	193 1	140
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT		140
-----												
GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400												
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		298
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		298
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		298
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		298
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		298
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		298

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
PARNELL RANCH 165		WELL #:		2H	RRCID ->	274206	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	9112 - 13483
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	3162 X	2448	-0-	-714	-0-		2349 2	99 9	N	90	61 1	729
*01	3720 X	2475	-0-	-1245	-0-		2249 2	226 9	N	205	203 1	731
*02	3480 X	2150	-0-	-1330	-0-		2023 2	127 9	N	115		846
*03	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-		1279 2	90 9	N	82	153 1	775
*04	3990 X	1654	-0-	-2336	-0-		1498 2	60 5	N	87	73 1	789
							96 9					
*05	2480 X	1392	-0-	-1088	-0-		1283 2	2 5	N	97	59 1	827
							107 9					
*06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	73	59 1	841
*07	2170 X	1377	-0-	-793	-0-		1283 2	94 9	N	85	43 1	883
08	1612 X	1222	-0-	-390	-0-		1222 2		N	-0-	59 1	7643
09	1560 X	1456	-0-	-104	-0-		1456 2		N	-0-	119 1	7524
10	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-		1597 2		N	-0-	131 1	7393
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT		7393
-----												
JONES TRUST 272		WELL #:		2H	RRCID ->	276332	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	9065 - 13270
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		638
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		638
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		638
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		638
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		638
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		638
-----												
SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		4627H	RRCID ->	276339	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	7763	PERF.	8168 - 11979
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				N	-0-	192 1	941
07	3162 X	2323	-0-	-839	-0-		2323 2		N	-0-	184 1	757
08	3038 X	1828	-0-	-1210	-0-		1828 2		N	-0-	186 1	571
09	2940 X	2344	-0-	-596	-0-		2344 2		N	-0-	188 1	383
10	2914 X	593	-0-	-2321	-0-		593 2		N	-0-		383
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-				N	NO RPT		383
-----												
JONES TRUST 272		WELL #:		4H	RRCID ->	276935	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	8977 - 13180
06	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-		2152 2	129 9	N	117	193 1	282
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-		2914 2	284 9	N	258	380 1	160
08	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-		4302 2	312 9	N	284	188 1	256
09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-		3894 2	109 9	N	99	188 1	167
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-		4127 2	380 9	N	345	346 1	166
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				N	NO RPT		166
-----												
PARNELL RANCH 165		WELL #:		3H	RRCID ->	277212	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	8659	PERF.	9040 - 13770
*12	2821 X	1128	-0-	-1693	-0-		939 2	189 9	N	172	185 1	230
*01	2418 X	1057	-0-	-1361	-0-		872 2	185 9	N	168	125 1	273
*02	2088 X	2	-0-	-2086	-0-		2 2		N	-0-		273
*03	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-		1102 2	288 9	N	262	268 1	267
*04	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-		1786 2	327 9	N	297	308 1	256
*05	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-		2053 2	315 9	N	286	299 1	243
*06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	267	242 1	268
*07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-		2160 2	239 9	N	217	195 1	290
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-		2121 2		N	-0-	217 1	10826
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-		798 2		N	-0-	62 1	10764
10	2170 N	30	-0-	-2140	-0-		30 2		N	-0-		10764
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT		10764

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//		704176											
BAILEY 271		WELL #:		2H	RRCID ->	277669	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8960 - 13100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2	218	9	N	198	186	1	331
*01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2	207	9	N	188	186	1	333
*02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2	202	9	N	184	187	1	330
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2	180	9	N	164	187	1	307
*04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2	101	9	N	92	68	1	331
*05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2	153	9	N	139	120	1	350
*06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2	152	9	N	138	179	1	309
*07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2	113	9	N	103	43	1	369
08	744 N	698	-0-	-46	-0-	-0-	698	2			N	-0-	120	1	2051
09	690 N	625	-0-	-65	-0-	-0-	625	2			N	-0-	123	1	1928
10	682 N	571	-0-	-111	-0-	-0-	571	2			N	-0-	61	1	1867
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-					N	NO RPT			1867
-----															
DR TYSON		WELL #:		6623H	RRCID ->	278023	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8401 - 11848			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JONES TRUST 272		WELL #:		3H	RRCID ->	278249	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8838 - 13206			
06	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	2732	2	252	9	N	229	388	1	58
07	2356 X	1127	-0-	-1229	-0-	-0-	1021	2	106	9	N	96			154
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-					N	-0-			154
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-					N	-0-			154
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-					N	18			172
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-	-0-					N	NO RPT			172
-----															
PORTER UNIT 324		WELL #:		2H	RRCID ->	278429	COMPL. DATE	03/03/2015	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8263 - 12968			
06	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-				N	202	186	1		167
07	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	2560	2	164	9	N	149	186	1	130
08	3100 N	3971	-0-	871	-0-	871	3765	2	206	9	N	187	187	1	130
09	2932 N	2061	-0-	-871	-0-	-0-	1918	2	143	9	N	130	190	1	70
10	2728 N	2192	-0-	-536	-0-	-0-	2019	2	173	9	N	157			227
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	-0-					N	NO RPT			227
-----															
PORTER UNIT 324		WELL #:		4H	RRCID ->	278431	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8702 - 12700			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			403
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			403
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			403
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			403
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			403
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			403
-----															
PORTER UNIT 324		WELL #:		3H	RRCID ->	278432	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8303 - 12471			
06	2580 X	2398	-0-	-182	-0-	-0-	2223	2	175	9	N	159	186	1	73
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-					N	185	195	1	63
08	2666 X	2334	-0-	-332	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			63
09	2580 X	2395	-0-	-185	-0-	-0-	2026	2	369	9	N	335	198	1	200
10	2604 X	2274	-0-	-330	-0-	-0-	2099	2	175	9	N	159	189	1	170
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	-0-					N	NO RPT			170

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4200 X	2604	-0-	-1596	-0-	2475 2	129 9	N		117		204
07		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N		113	193 1	124
08		3689 X	2596	-0-	-1093	-0-	2462 2	134 9	N		122	196 1	50
09		3570 X	2967	-0-	-603	-0-	2800 2	167 9	N		152		202
10		3689 X	2912	-0-	-777	-0-	2762 2	150 9	N		136	189 1	149
11		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N		NO RPT		149
-----													
PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150													
06		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N		113	189 1	110
07		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2789 2	156 9	N		142	192 1	60
08		2852 X	2722	-0-	-130	-0-	2580 2	142 9	N		129		189
09		2760 X	2637	-0-	-123	-0-	2496 2	141 9	N		128	190 1	127
10		2945 X	2665	-0-	-280	-0-	2521 2	144 9	N		131		258
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N		NO RPT		258
-----													
ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023													
06		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N		-0-		1730
07		3038 X	1177	-0-	-1861	-0-	1177 2		N		-0-		1730
08		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N		-0-		1730
09		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N		-0-	190 1	1540
10		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N		-0-		1540
11		2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N		NO RPT		1540
-----													
ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019													
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		586
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		586
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		586
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		586
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	1 8	586
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		586
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		586
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		586
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		586
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		586
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		1228
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		1228
-----													
ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854													
06		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N		-0-	188 1	70
07		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2445 2	96 9	N		87		157
08		2542 X	2406	-0-	-136	-0-	2316 2	90 9	N		82	191 1	48
09		2460 X	2286	-0-	-174	-0-	2191 2	95 9	N		86		134
10		2542 X	2083	-0-	-459	-0-	2022 2	61 9	N		55		189
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N		NO RPT		189
-----													
ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875													
06		2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-			N		-0-	187 1	693
07		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		N		-0-		693
08		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2		N		-0-	194 1	499
09		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2		N		-0-	189 1	310
10		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		N		-0-		310
11		2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N		NO RPT		310

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
ELMER GRAVES 615		WELL #:		2H	RRCID ->	278496	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8406 - 12430
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	185	1	872
07	217 N	112	-0-	-105	-0-	112 2		N	-0-			872
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			872
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			872
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			872
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			872
-----												
DOYLE, J.B.		WELL #:		10H	RRCID ->	278519	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	8327 - 12462
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			395
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			395
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			395
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			395
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			395
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			395
-----												
PEYTON RANCH 417		WELL #:		1H	RRCID ->	278600	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	8463 - 12265
06	12143 X	12143	-0-	-0-	-0-	12089 2	54 9	N	49	188	1	38
07	11619 X	11619	-0-	-0-	-0-	11571 2	48 9	N	44			82
08	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	10823 2	64 9	N	58			140
09	10530 X	10417	-0-	-113	-0-	10378 2	39 9	N	35	1	8	174
10	10881 X	6999	-0-	-3882	-0-	6976 2	23 9	N	21			195
11	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-			N	NO RPT			195
-----												
MARTHA VESTER 617		WELL #:		6H	RRCID ->	278613	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8180 - 12397
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	193	1	542
07	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-	193	1	349
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-	193	1	156
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1156 2	111 9	N	101	189	1	68
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1003 2	172 9	N	156			224
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			224
-----												
MARTHA VESTER 617		WELL #:		5H	RRCID ->	278616	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8651 - 12547
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	305	185	1	210
07	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	4978 2	297 9	N	270	378	1	102
08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4681 2	261 9	N	237	187	1	152
09	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4473 2	265 9	N	241	189	1	204
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4053 2	229 9	N	208	195	1	217
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			217
-----												
HAGER TRUST 616		WELL #:		3H	RRCID ->	278625	COMPL. DATE	01/04/2015	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	8552 - 13035
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-	194	1	137
07	3224 X	2690	-0-	-534	-0-	2690 2		N	-0-			137
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3709 2	218 9	N	198	195	1	140
09	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4070 2	158 9	N	144	192	1	92
10	3224 X	1773	-0-	-1451	-0-	1699 2	74 9	N	67			159
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT			159
-----												
PARKER 618		WELL #:		2H	RRCID ->	278766	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	8341 - 12040
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			N	-0-	187	1	1020
07	4557 X	3587	-0-	-970	-0-	3587 2		N	-0-			1020
08	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2		N	-0-	188	1	832
09	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 2		N	-0-	377	1	455
10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2		N	-0-			455
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			N	NO RPT			455

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
PARKER 618		WELL #:		5H	RRCID ->	278769	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8389 - 12491
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	20166 X	-0-	-0-	-20166	-0-				N	196	193 1	127
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3316 2	184 9	N	167	187 1		107
08	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3456 2	191 9	N	174	196 1		85
09	3270 X	3192	-0-	-78	-0-	3021 2	171 9	N	155			240
10	3379 X	2848	-0-	-531	-0-	2695 2	153 9	N	139	190 1		189
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT			189
-----												
PARKER 618		WELL #:		6H	RRCID ->	278770	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8287 - 12290
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-			563
07	3100 X	2856	-0-	-244	-0-	2856 2		N	-0-	185 1		378
08	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 2		N	-0-	199 1		179
09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3012 2	33 9	N	30			209
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2835 2	112 9	N	102	192 1		119
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT			119
-----												
WHEAT 252		WELL #:		4H	RRCID ->	278846	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9038 - 12782
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	99			224
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1631 2	108 9	N	98	195 1		127
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1543 2	75 9	N	68			195
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1453 2	122 9	N	111	191 1	1 8	114
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1362 2	121 9	N	110			224
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT			224
-----												
WHEAT 252		WELL #:		5H	RRCID ->	278849	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	9140 - 13065
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			437
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			437
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			437
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			437
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			437
11	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			437
-----												
PEYTON RANCH 417		WELL #:		3H	RRCID ->	278857	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8424 - 12544
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			101
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	63 2		N	-0-			101
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2		N	-0-			101
09	120 N	54	-0-	-66	-0-	54 2		N	-0-			101
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			101
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			101
-----												
ROXIE 282		WELL #:		5H	RRCID ->	278864	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8733 - 12854
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-			119
07	2728 X	80	-0-	-2648	-0-	60 2	20 9	N	18			137
08	2728 X	1524	-0-	-1204	-0-	1450 2	74 9	N	67			204
09	2400 X	1778	-0-	-622	-0-	1710 2	68 9	N	62	193 1		73
10	2387 X	1086	-0-	-1301	-0-	1065 2	21 9	N	19			92
11	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT			92
-----												
ROXIE 282		WELL #:		4H	RRCID ->	278866	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8804 - 12941
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			413
07	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 2		N	-0-	194 1		219
08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4508 2	64 9	N	58	188 1		89
09	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4753 2	140 9	N	127	2 8		214
10	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5271 2	169 9	N	154	188 1		180
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT			180

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
DAISY GRAVES 529		WELL #:		6H	RRCID ->	278872	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8567 - 12638
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N	267	389	1	117
07	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	5960	2	498	9	453	390	180
08	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	4933	2	320	9	291	197	274
09	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	5797	2	386	9	351	190	435
10	6448 X	6124	-0-	-324	-0-	5753	2	371	9	337	381	391
11	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-			N	NO RPT			391
-----												
PEYTON RANCH 417		WELL #:		4H	RRCID ->	278882	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8462 - 12576
06	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-			N	-0-			33
07	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			N	-0-			33
08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			N	-0-			33
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
-----												
PEYTON RANCH 417		WELL #:		5H	RRCID ->	278883	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8444 - 12556
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			444
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			444
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			444
09	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2					444
10	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2					444
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			444
-----												
REBA N MILLER		WELL #:		13H	RRCID ->	279066	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8185 - 12750
06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-			N	261	188	1	160
07	4929 X	4525	-0-	-404	-0-	4304	2	221	9	201	186	175
08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5206	2	242	9	220	193	202
09	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5163	2	254	9	231	189	244
10	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5188	2	251	9	228	188	284
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT			284
-----												
ROXIE 282		WELL #:		6H	RRCID ->	279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775 - 12589
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			151
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			151
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
-----												
WHEAT 252		WELL #:		3H	RRCID ->	279068	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9045 - 13064
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	157	197	1	256
07	3596 X	3588	-0-	-8	-0-	3360	2	228	9	207	201	262
08	3596 X	3420	-0-	-176	-0-	3219	2	201	9	183	196	249
09	3480 X	3324	-0-	-156	-0-	3082	2	242	9	220	197	271
10	3596 X	3410	-0-	-186	-0-	3186	2	224	9	204	191	284
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT			284
-----												
HAGER TRUST 616		WELL #:		4H	RRCID ->	279070	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8501 - 13036
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
08	3100 N	4257	-0-	1157	1157	3849	2	408	9	371	392	230
09	3000 N	3695	-0-	695	1852	3449	2	246	9	224	379	75
10	3100 N	3930	-0-	830	2682	3902	2	28	9	25		100
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	1602			N	NO RPT			100

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
HAGER TRUST 616		WELL #:		5H	RRCID ->	279071	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8548	- 12972
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	-0-			243
07	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2752 2	158 9	N	144	187 1		200
08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	2919 2	207 9	N	188	193 1		195
09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2756 2	164 9	N	149	189 1		155
10	2914 X	2814	-0-	-100	-0-	2658 2	156 9	N	142	192 1		105
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT			105
-----												
DOYLE, ROBERT B.		WELL #:			RRCID ->	279746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8460	- 12396
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DOYLE, ROBERT B		WELL #:		6194H	RRCID ->	279847	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 8164	- 12168
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	114	190 1		114
07	3472 X	2403	-0-	-1069	-0-	2312 2	91 9	N	83			197
08	2852 X	1961	-0-	-891	-0-	1878 2	83 9	N	75			272
09	2700 X	1891	-0-	-809	-0-	1800 2	91 9	N	83	188 1		167
10	2790 X	1430	-0-	-1360	-0-	1363 2	67 9	N	61			228
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT			228
-----												
GRAVES		WELL #:		12H	RRCID ->	279849	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 8501	- 12718
06	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-			N	411	575 1		78
07	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-			N	208			286
08	9424 X	1206	-0-	-8218	-0-	1206 2		N	-0-			286
09	9120 X	5487	-0-	-3633	-0-	5474 2	13 9	N	12	189 1		109
10	9424 X	5815	-0-	-3609	-0-	5459 2	356 9	N	324	193 1		240
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT			240
-----												
DOYLE, ROBERT B		WELL #:		7076H	RRCID ->	279850	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 8161	- 12680
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-	187 1		921
07	1054 X	616	-0-	-438	-0-	616 2		N	-0-			921
08	899 X	419	-0-	-480	-0-	419 2		N	-0-	193 1		728
09	840 X	545	-0-	-295	-0-	545 2		N	-0-			728
10	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983 2		N	-0-	190 1		538
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			538
-----												
DOYLE, ROBERT B.		WELL #:		5707H	RRCID ->	280315	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7769	PERF. 8444	- 12694
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
07	3100 N	4326	-0-	1226	1226	3940 2	386 9	N	351	378 1		120
08	14B2 EXT	3970	-0-	3970	5196	3622 2	348 9	N	316	187 1		249
09	14B2 EXT	3992	-0-	3992	9188	3686 2	306 9	N	278	373 1		154
10	14B2 EXT	3818	-0-	3818	13006	3476 2	342 9	N	311	188 1		277
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13006			N	NO RPT			277
-----												
DOYLE, ROBERT B		WELL #:		6198H	RRCID ->	280319	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 8377	- 12448
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-			N	283	373 1		142
07	5363 X	4519	-0-	-844	-0-	4398 2	121 9	N	110	187 1		65
08	5332 X	4796	-0-	-536	-0-	4298 2	498 9	N	453	384 1		134
09	5160 X	4555	-0-	-605	-0-	4256 2	299 9	N	272	189 1		217
10	4898 X	4508	-0-	-390	-0-	4227 2	281 9	N	255	378 1		94
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT			94



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		KING 552		WELL #:	1H	RRCID ->	280345	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8163 - 12215	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-				N	-0-			259
07		4526 X	4181	-0-	-345	-0-	4091 2	90 9		N	82	186 1		155
08		4371 X	3863	-0-	-508	-0-	3863 2			N	-0-			155
09		4230 X	3393	-0-	-837	-0-	3376 2	17 9		N	15			170
10		4371 X	1290	-0-	-3081	-0-	1266 2	24 9		N	22			192
11		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-				N	NO RPT			192
-----														
BAILEY 271				WELL #:	1H	RRCID ->	280528	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8920 - 11620	
06		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1239 2	217 9		N	197	202 1		215
07		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1262 2	216 9		N	196	201 1		210
08		1519 N	1487	-0-	-32	-0-	1279 2	208 9		N	189	197 1		202
09		1470 N	1264	-0-	-206	-0-	1055 2	209 9		N	190	192 1		200
10		1488 N	1221	-0-	-267	-0-	1064 2	157 9		N	143	189 1		154
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT			154
-----														
PRICE, WILLIS D				WELL #:	6125H	RRCID ->	280736	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8200 - 12166	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			556
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			556
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			556
09		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2			N	-0-			556
10		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2			N	-0-			556
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			556
-----														
DICK BARTON 502				WELL #:	1H	RRCID ->	280901	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	7961 - 11911	
06		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783 2			N	-0-			211
07		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942 2			N	-0-			211
08		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285 2			N	-0-			211
09		6780 X	6193	-0-	-587	-0-	6176 2	17 9		N	15	186 1		40
10		7006 X	6051	-0-	-955	-0-	5994 2	57 9		N	52			92
11		6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-				N	NO RPT			92
-----														
HAGER TRUST 616				WELL #:	1H	RRCID ->	280902	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8582 - 13017	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			478
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			478
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			478
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			478
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			478
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			478
-----														
HAGER TRUST 616				WELL #:	2H	RRCID ->	280951	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8490 - 13114	
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			581
07		868 N	790	-0-	-78	-0-	790 2			N	-0-			581
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2			N	-0-	189 1		392
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2			N	-0-			392
10		775 N	590	-0-	-185	-0-	590 2			N	-0-			392
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			392
-----														
PRICE, WILLIS D				WELL #:	6123H	RRCID ->	280970	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8232 - 12251	
06		8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-				N	12	187 1		224
07		9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	8707 2	317 9		N	288	370 1		142
08		9300 X	6495	-0-	-2805	-0-	6298 2	197 9		N	179	194 1		127
09		9000 X	8069	-0-	-931	-0-	7749 2	320 9		N	291	188 1		230
10		9300 X	6344	-0-	-2956	-0-	6082 2	262 9		N	238	381 1		87
11		8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-				N	NO RPT			87

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6124H		RRCID ->	280971	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8083 - 12337	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-				N	-0-		2175
07	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-		6083 2		N	-0-		2175
08	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-		7594 2		N	-0-	199 1	1976
09	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-		6601 2		N	-0-	189 1	1787
10	6076 X	5476	-0-	-600	-0-		5476 2		N	-0-	192 1	1595
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-				N	NO RPT		1595
-----												
DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #: 6145H		RRCID ->	280992	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8346 - 11825	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		613
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		613
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		613
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		613
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		613
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		613
-----												
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6122H		RRCID ->	281129	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	8216 - 12281	
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		537
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		537
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		537
09	60 X	2	-0-	-58	-0-		2 2		N	-0-		537
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		537
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		537
-----												
SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 5H		RRCID ->	281203	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8238 - 11795	
06	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-				N	287	187 1	203
07	5580 X	5458	-0-	-122	-0-		5014 2	444 9	N	404	373 1	234
08	5518 X	4659	-0-	-859	-0-		4317 2	342 9	N	311	381 1	164
09	5340 X	4539	-0-	-801	-0-		4201 2	338 9	N	307	192 1	279
10	5518 X	4514	-0-	-1004	-0-		4177 2	337 9	N	306	381 1	204
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-				N	NO RPT		204
-----												
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 6134H		RRCID ->	281205	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8239 - 12874	
06	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-				N	246	193 1	235
07	7378 X	6922	-0-	-456	-0-		6651 2	271 9	N	246	386 1	95
08	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-		7241 2	365 9	N	332	187 1	240
09	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-		7890 2	392 9	N	356	376 1	220
10	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-		7124 2	216 9	N	196	189 1	227
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-				N	NO RPT		227
-----												
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6133H		RRCID ->	281206	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	8052 - 12464	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		452
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		452
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		452
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 2		N	-0-		452
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-		981 2		N	-0-		452
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		452
-----												
PEYTON RANCH 417		WELL #: 2H		RRCID ->	281282	COMPL. DATE	06/10/2014	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8313 - 12670	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		807
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		807
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		807
09	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-		9165 2	1 9	N	1	1 8	807
10	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-		11947 2		N	-0-		807
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		807

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			N	181	188 1	155
07		8556 X	5699	-0-	-2857	-0-	5560 2	139 9	N	126	187 1	94
08		8556 X	409	-0-	-8147	-0-	409 2		N	-0-		94
09		8280 X	4865	-0-	-3415	-0-	4715 2	150 9	N	136		230
10		8277 X	1985	-0-	-6292	-0-	1985 2		N	-0-		230
11		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-			N	NO RPT		230
-----												
HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402												
06		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7000 2	393 9	N	357	379 1	217
07		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			N	381	381 1	217
08		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6518 2	419 9	N	381	381 1	217
09		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6075 2	413 9	N	375	375 1	217
10		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5430 2	234 9	N	213		430
11		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			N	NO RPT		430
-----												
PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040												
06		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-	573 1	556
07		3658 X	2998	-0-	-660	-0-	2929 2	69 9	N	63	385 1	234
08		3658 X	3300	-0-	-358	-0-	2895 2	405 9	N	368	387 1	215
09		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3100 2	442 9	N	402	383 1	234
10		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3402 2	397 9	N	361	189 1	406
11		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT		406
-----												
PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375												
06		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			N	193	185 1	217
07		4619 X	3797	-0-	-822	-0-	3578 2	219 9	N	199	182 1	234
08		4619 X	4292	-0-	-327	-0-	4234 2	58 9	N	53	193 1	94
09		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5226 2	719 9	N	654	576 1	172
10		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4404 2	327 9	N	297	188 1	281
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			N	NO RPT		281
-----												
PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315												
06		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-		248
07		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2621 2	80 9	N	73	194 1	127
08		2573 X	2431	-0-	-142	-0-	2345 2	86 9	N	78		205
09		2490 X	2121	-0-	-369	-0-	2038 2	83 9	N	75	191 1	89
10		2697 X	2182	-0-	-515	-0-	2077 2	105 9	N	95		184
11		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT		184
-----												
BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477												
06		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			N	459	377 1	204
07		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	4612 2	517 9	N	470	570 1	104
08		4929 X	4851	-0-	-78	-0-	4381 2	470 9	N	427	389 1	142
09		4770 X	4617	-0-	-153	-0-	4178 2	439 9	N	399	378 1	163
10		5115 X	4459	-0-	-656	-0-	4037 2	422 9	N	384	379 1	168
11		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			N	NO RPT		168
-----												
DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769												
06		13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-			N	484	573 1	167
07		13640 X	11580	-0-	-2060	-0-	10957 2	623 9	N	566	567 1	166
08		12493 X	11592	-0-	-901	-0-	10977 2	615 9	N	559	585 1	140
09		11880 X	10347	-0-	-1533	-0-	9752 2	595 9	N	541	376 1	305
10		12276 X	9796	-0-	-2480	-0-	9271 2	525 9	N	477	379 1	403
11		11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-			N	NO RPT		403

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
PRICE, WD -B-		WELL #: 6213H		RRCID -> 281755	COMPL. DATE 09/15/2016	TOTAL DEPTH 7691	PERF. 8192	- 12359							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				162
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				162
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				162
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				162
-----															
PRICE, WD -B-		WELL #: 6212H		RRCID -> 281757	COMPL. DATE 09/14/2016	TOTAL DEPTH 7702	PERF. 8138	- 12382							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	229	186	1		162
07	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	3901	2	249	9	N	226	183	1		205
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3705	2	222	9	N	202	187	1		220
09	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3648	2	156	9	N	142	187	1		175
10	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4490	2	186	9	N	169	195	1		149
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				149
-----															
SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 6H		RRCID -> 281887	COMPL. DATE 05/28/2016	TOTAL DEPTH 7675	PERF. 8880	- 11665							
06	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-	-0-				N	281	187	1		234
07	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6346	2	358	9	N	325	377	1		182
08	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6570	2	347	9	N	315	376	1		121
09	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6145	2	345	9	N	314	370	1		65
10	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	6642	2	365	9	N	332	190	1		207
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	-0-				N	NO RPT				207
-----															
WHEAT 252		WELL #: 2H		RRCID -> 281889	COMPL. DATE 05/29/2014	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 8787	- 13225							
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-				149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				149
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				149
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				149
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				149
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				149
-----															
WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 6H		RRCID -> 282125	COMPL. DATE 12/04/2016	TOTAL DEPTH 7692	PERF. 8022	- 12429							
06	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-	-0-				N	538	380	1		245
07	8153 X	7625	-0-	-528	-0-	6786	2	839	9	N	763	567	1		441
08	7843 X	2317	-0-	-5526	-0-	2317	2			N	-0-				441
09	7590 X	6087	-0-	-1503	-0-	5599	2	488	9	N	444	565	1		320
10	7843 X	5179	-0-	-2664	-0-	4760	2	419	9	N	381	383	1		318
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-	-0-				N	NO RPT				318
-----															
LAUBHAN 537		WELL #: 1H		RRCID -> 282129	COMPL. DATE 12/03/2016	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 8437	- 13059							
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	-0-				N	158	190	1		132
07	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3549	2	136	9	N	124				256
08	3782 X	3583	-0-	-199	-0-	3477	2	106	9	N	96	193	1		159
09	3660 X	3172	-0-	-488	-0-	3172	2			N	-0-				159
10	3782 X	3383	-0-	-399	-0-	3173	2	210	9	N	191	193	1		157
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	-0-				N	NO RPT				157
-----															
SCHULTZ 783		WELL #: 2H		RRCID -> 282143	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 8189	- 12780							
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	-0-				N	-0-	186	1		331
07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-				331
08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-	187	1		144
09	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3919	2	25	9	N	23				167
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4063	2	131	9	N	119	189	1		97
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	-0-				N	NO RPT				97

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		151
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		151
-----													
PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982													
06		8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-				N	-0-		737
07		8928 X	6227	-0-	-2701	-0-	6227	2		N	-0-	187 1	550
08		8928 X	5204	-0-	-3724	-0-	5204	2		N	-0-		550
09		8640 X	4712	-0-	-3928	-0-	4712	2		N	-0-		550
10		8494 X	5152	-0-	-3342	-0-	5152	2		N	-0-		550
11		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-				N	NO RPT		550
-----													
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		168
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		168
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		168
-----													
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833													
06		9930 X	-0-	-0-	-9930	-0-				N	229	187 1	112
07		10261 X	8795	-0-	-1466	-0-	8568	2	227 9	N	206	187 1	131
08		9796 X	8061	-0-	-1735	-0-	7859	2	202 9	N	184	197 1	118
09		9240 X	6886	-0-	-2354	-0-	6732	2	154 9	N	140	190 1	68
10		8804 X	4869	-0-	-3935	-0-	4749	2	120 9	N	109		177
11		8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-				N	NO RPT		177
-----													
PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019													
06		19770 X	-0-	-0-	-19770	-0-				N	636	765 1	145
07		18569 X	18200	-0-	-369	-0-	17509	2	691 9	N	628	573 1	200
08		18569 X	17812	-0-	-757	-0-	17144	2	668 9	N	607	569 1	238
09		17460 X	16783	-0-	-677	-0-	16191	2	592 9	N	538	564 1	212
10		18197 X	16775	-0-	-1422	-0-	16183	2	592 9	N	538	534 1	216
11		17610 X	NO RPT	-0-	-17610	-0-				N	NO RPT		216
-----													
LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600													
06		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-		162
07		1860 N	1535	-0-	-325	-0-	1371	2	164 9	N	149	194 1	117
08		1829 N	1615	-0-	-214	-0-	1347	2	268 9	N	244	197 1	164
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1264	2	155 9	N	141	160 1	145
10		1550 N	1414	-0-	-136	-0-	1256	2	158 9	N	144		289
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT		289
-----													
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522													
06		8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-				N	277	188 1	204
07		8680 X	8451	-0-	-229	-0-	8100	2	351 9	N	319	386 1	137
08		8866 X	8738	-0-	-128	-0-	8439	2	299 9	N	272	194 1	215
09		8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8449	2	299 9	N	272	191 1	296
10		9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9633	2	334 9	N	304	382 1	218
11		8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-				N	NO RPT		218

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																
REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-				N	270	372	1		100	
07		14229 X	11644	-0-	-2585	-0-	10962	2	682	9	N	620	560	1	160	
08		14229 X	11152	-0-	-3077	-0-	10720	2	432	9	N	393	374	1	179	
09		13770 X	10730	-0-	-3040	-0-	10251	2	479	9	N	435	377	1	237	
10		11904 X	10887	-0-	-1017	-0-	10449	2	438	9	N	398	381	1	254	
11		11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-				N	NO RPT				254	
-----																
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097																
06		10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-				N	332	562	1		85	
07		10571 X	10242	-0-	-329	-0-	9760	2	482	9	N	438	374	1	149	
08		11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	10562	2	470	9	N	427	375	1	201	
09		10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	10264	2	453	9	N	412	385	1	228	
10		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	10586	2	437	9	N	397	382	1	243	
11		10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-				N	NO RPT				243	
-----																
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186																
06		4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				N	373	372	1		85	
07		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	5654	2	432	9	N	393	373	1	105	
08		4433 X	3921	-0-	-512	-0-	3589	2	332	9	N	302	187	1	220	
09		4290 X	3461	-0-	-829	-0-	3121	2	340	9	N	309	375	1	154	
10		4433 X	2381	-0-	-2052	-0-	2089	2	292	9	N	265	188	1	231	
11		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-				N	NO RPT				231	
-----																
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475																
06		5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-				N	-0-				408	
07		4216 X	100	-0-	-4116	-0-	100	2			N	-0-			408	
08		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-				408	
09		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-				408	
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-				408	
11		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT				408	
-----																
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250																
06		15480 X	-0-	-0-	-15480	-0-				N	106	188	1		100	
07		15996 X	13363	-0-	-2633	-0-	13152	2	211	9	N	192	188	1	104	
08		15996 X	13244	-0-	-2752	-0-	13048	2	196	9	N	178	188	1	94	
09		14730 X	12176	-0-	-2554	-0-	11976	2	200	9	N	182	188	1	88	
10		13919 X	12787	-0-	-1132	-0-	12577	2	210	9	N	191			279	
11		12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-				N	NO RPT				279	
-----																
WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368																
06		11880 X	11732	-0-	-148	-0-	11324	2	408	9	N	371	368	1	120	
07		12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-				N	343	364	1		99	
08		12214 X	12091	-0-	-123	-0-	11677	2	414	9	N	376	365	1	110	
09		12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	11704	2	388	9	N	353	183	1	280	
10		12214 X	11561	-0-	-653	-0-	11208	2	353	9	N	321	364	1	237	
11		11730 X	NO RPT	-0-	-11730	-0-				N	NO RPT				237	
-----																
REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375																
06		10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-				N	351	375	1		140	
07		10106 X	9818	-0-	-288	-0-	9420	2	398	9	N	362	373	1	129	
08		10106 X	9573	-0-	-533	-0-	9179	2	394	9	N	358	383	1	104	
09		9780 X	9019	-0-	-761	-0-	8661	2	358	9	N	325	381	1	48	
10		9951 X	8985	-0-	-966	-0-	8484	2	501	9	N	455	384	1	119	
11		9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-				N	NO RPT				119	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
PRICE TRUST 'C' 604		WELL #:		4H	RRCID ->	282889	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	8004 - 12560	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11460 X	10018	-0-	-1442	-0-	9161 2	857 9	N	779	749 1			220
07	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-			N	511	562 1			169
08	10323 X	10102	-0-	-221	-0-	9146 2	956 9	N	869	767 1			271
09	10020 X	9808	-0-	-212	-0-	8720 2	1088 9	N	989	1132 1	1 8		127
10	10354 X	9230	-0-	-1124	-0-	8480 2	750 9	N	682	376 1			433
11	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-			N	NO RPT				433
-----													
PRICE TRUST 'C' 604		WELL #:		3H	RRCID ->	282901	COMPL. DATE	03/19/2017	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8081 - 12720	
06	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5372 2	419 9	N	381	379 1			234
07	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			N	400	378 1			256
08	6138 X	5871	-0-	-267	-0-	5420 2	451 9	N	410	379 1			287
09	5940 X	5743	-0-	-197	-0-	5175 2	568 9	N	516	566 1			237
10	5983 X	5540	-0-	-443	-0-	5264 2	276 9	N	251	384 1			104
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-			N	NO RPT				104
-----													
COBLE UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	283101	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	7185 - 13682	
06	17310 X	16404	-0-	-906	-0-	14064 2	2340 9	N	2127	1842 1			429
07	17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-			N	1743	1831 1			341
08	17515 X	15826	-0-	-1689	-0-	13978 2	1848 9	N	1680	1834 1			187
09	16680 X	14983	-0-	-1697	-0-	13245 2	1738 9	N	1580	1102 1			665
10	16957 X	13749	-0-	-3208	-0-	12214 2	1535 9	N	1395	1293 1			767
11	16410 X	NO RPT	-0-	-16410	-0-			N	NO RPT				767
-----													
BRAINARD UNIT 14		WELL #:		2H	RRCID ->	283174	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	6396	PERF.	7270 - 14372	
06	3000 N	4460	-0-	1460	1460	4184 2	276 9	N	251	181 1			277
07	1460 X	-0-	-0-	-1460	-0-			N	248	370 1			155
08	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3762 2	272 9	N	247	183 1			219
09	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3729 2	250 9	N	227	181 1			265
10	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3563 2	244 9	N	222	368 1			119
11	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT				119
-----													
PRICE, WILLIS D		WELL #:		26HX	RRCID ->	283265	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	8180 - 17094	
06	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-			N	-0-	572 1			674
07	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5879 2	29 9	N	26	566 1			134
08	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8387 2	535 9	N	486	381 1			239
09	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7225 2	663 9	N	603	566 1			276
10	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6364 2	579 9	N	526	575 1			227
11	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-			N	NO RPT				227
-----													
PRICE, WILLIS D		WELL #:		5342H	RRCID ->	283266	COMPL. DATE	02/24/2017	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	8322 - 12480	
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	177				252
07	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1232 2	204 9	N	185	382 1			55
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1326 2	208 9	N	189				244
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1211 2	195 9	N	177	187 1			234
10	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	1147 2	212 9	N	193	192 1			235
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT				235
-----													
PIPER, OLA O.		WELL #:		6926H	RRCID ->	283340	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8080 - 12414	
06	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-			N	241	194 1			132
07	10199 X	9782	-0-	-417	-0-	9533 2	249 9	N	226	194 1			164
08	10199 X	9588	-0-	-611	-0-	9346 2	242 9	N	220	188 1			196
09	9870 X	9252	-0-	-618	-0-	9015 2	237 9	N	215	189 1			222
10	10044 X	9181	-0-	-863	-0-	8960 2	221 9	N	201	192 1			231
11	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-			N	NO RPT				231

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																
PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-	379	1			2087
07	8153 X	6339	-0-	-1814	-0-	6339	2			N	-0-	768	1			1319
08	7006 X	118	-0-	-6888	-0-	118	2			N	-0-					1319
09	6390 X	3093	-0-	-3297	-0-	3093	2			N	-0-	376	1			943
10	6324 X	6024	-0-	-300	-0-	5913	2	111	9	N	101	570	1			474
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					474
-----																
BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611																
06	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	5316	2	1729	9	N	1572	1637	1			179
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1508	1452	1			235
08	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	4282	2	1616	9	N	1469	1459	1			245
09	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	3840	2	1239	9	N	1126	1095	1			276
10	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	4356	2	1310	9	N	1191	919	1			548
11	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					548
-----																
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078																
06	25080 X	24614	-0-	-466	-0-	24451	2	163	9	N	148	195	1			65
07	25606 X	-0-	-0-	-25606	-0-					N	211					276
08	26549 X	26549	-0-	-0-	-0-	26391	2	158	9	N	144	189	1			231
09	24600 X	24256	-0-	-344	-0-	24098	2	158	9	N	144	189	1			186
10	25420 X	24465	-0-	-955	-0-	24296	2	169	9	N	154	196	1			144
11	25680 X	NO RPT	-0-	-25680	-0-					N	NO RPT					144
-----																
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668																
06	22500 X	-0-	-0-	-22500	-0-					N	162	188	1			142
07	23250 X	21629	-0-	-1621	-0-	21320	2	309	9	N	281	188	1			235
08	23250 X	21803	-0-	-1447	-0-	21564	2	239	9	N	217	188	1			264
09	22050 X	19554	-0-	-2496	-0-	19389	2	165	9	N	150	188	1			226
10	22165 X	20668	-0-	-1497	-0-	20405	2	263	9	N	239	190	1			275
11	21090 X	NO RPT	-0-	-21090	-0-					N	NO RPT					275
-----																
SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918																
06	15330 X	15160	-0-	-170	-0-	14260	2	900	9	N	818	749	1			188
07	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	445	387	1			246
08	15841 X	14717	-0-	-1124	-0-	13789	2	928	9	N	844	760	1			330
09	15330 X	12378	-0-	-2952	-0-	11848	2	530	9	N	482	570	1			242
10	15655 X	11137	-0-	-4518	-0-	10694	2	443	9	N	403	190	1			455
11	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					N	NO RPT					455
-----																
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852																
06	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	422	380	1			277
07	9362 X	6972	-0-	-2390	-0-	6566	2	406	9	N	369	372	1			274
08	8649 X	4267	-0-	-4382	-0-	4011	2	256	9	N	233	379	1			128
09	8010 X	3291	-0-	-4719	-0-	3051	2	240	9	N	218	188	1			158
10	8184 X	2024	-0-	-6160	-0-	1884	2	140	9	N	127	191	1			94
11	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					94



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420											
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		112
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		112
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
-----											
BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712											
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1191 2	8 9	N	7		88
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1365 2	31 9	N	28		116
08	1581 N	1324	-0-	-257	-0-	1324 2		N	-0-		116
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-		116
10	1395 N	987	-0-	-408	-0-	987 2		N	-0-		116
*11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1320 2	6 9	N	5		121
-----											
BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716											
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	963 2	22 9	N	20		104
07	837 N	428	-0-	-409	-0-	428 2		N	-0-		104
08	899 N	202	-0-	-697	-0-	202 2		N	-0-		104
09	990 N	398	-0-	-592	-0-	398 2		N	-0-		104
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	703 2	12 9	N	11		115
*11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-		115
-----											
KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902											
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		-0-
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-		-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		-0-
*11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-		-0-
-----											
KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138											
06	1170 N	1147	-0-	-23	-0-	1147 2		N	-0-		150
07	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096 2		N	-0-	95 1	55
08	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1064 2	3 9	N	3		58
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1171 2	13 9	N	12		70
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1184 2	9 9	N	8		78
*11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1104 2	10 9	N	9		87
-----											
BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830														
06	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2		N	-0-			182
07	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1088	2	3 9	N	3			185
08	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1074	2	8 9	N	7			192
09	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1032	2		N	-0-			192
10	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1048	2	2 9	N	2			194
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2		N	-0-			194

  

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550														
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	202	1	1860	2	N	73	179 1	165
							80	9						
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	202	1	1898	2	N	39		204
							43	9						
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	202	1	1608	2	N	25		229
							28	9						
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	202	1	1625	2	N	48		277
							53	9						
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	202	1	1561	2	N	49	184 1	142
							54	9						
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	202	1	1366	2	N	47		189
							52	9						

  

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89 1		20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

  

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		72 1	1322 2	N	-0-	105
07		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		72 1	1402 2	N	-0-	105
08		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		72 1	1446 2	N	-0-	105
09		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		72 1	1367 2	N	-0-	105
10		1488 N	1449	-0-	-39	-0-		72 1	1377 2	N	-0-	105
11		1470 N	1387	-0-	-83	-0-		72 1	1315 2	N	-0-	105
LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552												
06		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-		72 1	3844 2	N	39	85
								43 9			168 1	
07		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-		60 1	3136 2	N	44	129
								48 9				
08		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-		72 1	3010 2	N	25	154
								28 9				
09		2220 X	2026	-0-	-194	-0-		72 1	1940 2	N	13	167
								14 9				
10		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-		72 1	3095 2	N	52	219
								57 9				
*11		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-		70 1	2513 2	N	25	244
								28 9				
SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542												
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1		N	-0-	44
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	44
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	44
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378												
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 1		N	-0-	70
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	70
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380												
06		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-		202 1	3813 2	N	-0-	95
07		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-		202 1	3584 2	N	7	102
								8 9				
08		2821 N	2561	-0-	-260	-0-		202 1	2356 2	N	3	105
								3 9				
09		3000 X	2921	-0-	-79	-0-		202 1	2719 2	N	-0-	105
10		3100 X	1986	-0-	-1114	-0-		202 1	1784 2	N	-0-	105
11		3000 X	2997	-0-	-3	-0-		202 1	2795 2	N	-0-	105

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	202	1	2207	2	N	270	354	1	132
						297	9							
07	2759 X	2552	-0-	-207	-0-	202	1	2071	2	N	254	183	1	203
						279	9							
08	2418 X	2276	-0-	-142	-0-	202	1	1802	2	N	247	358	1	92
						272	9							
09	2700 X	2200	-0-	-500	-0-	202	1	1731	2	N	243	177	1	158
						267	9							
10	2790 X	1996	-0-	-794	-0-	202	1	1549	2	N	223	181	1	200
						245	9							
11	2700 X	2074	-0-	-626	-0-	202	1	1635	2	N	215	173	1	242
						237	9							
-----														
SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040														
06	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6880	2	110	9	N	100			394
07	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6224	2	169	9	N	154	183	1	365
08	5611 X	3242	-0-	-2369	-0-	3107	2	135	9	N	123	179	1	309
09	6000 X	4301	-0-	-1699	-0-	4284	2	17	9	N	15			324
10	6200 X	102	-0-	-6098	-0-	16	1	86	2	N	-0-			324
11	6000 X	5293	-0-	-707	-0-	58	1	5215	2	N	18			342
						20	9							
-----														
GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187														
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	72	1	136	2	N	-0-			117
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	72	1	134	2	N	-0-			117
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	72	1	111	2	N	-0-			117
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			117
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			117
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	5	1	327	2	N	-0-			117
-----														
JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470														
06	2730 X	2646	-0-	-84	-0-	72	1	2083	2	N	446	354	1	301
						491	9							
07	2821 X	2353	-0-	-468	-0-	70	1	1861	2	N	384	361	1	324
						422	9							
08	2759 X	2377	-0-	-382	-0-	72	1	1971	2	N	304	344	1	284
						334	9							
09	2670 X	2523	-0-	-147	-0-	72	1	1945	2	N	460	524	1	220
						506	9							
10	2759 X	2116	-0-	-643	-0-	63	1	1617	2	N	396	352	1	264
						436	9							
11	2640 X	2188	-0-	-452	-0-	67	1	1763	2	N	325	357	1	232
						358	9							
-----														
GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470														
06	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	72	1	3026	2	N	916	888	1	349
						1008	9							
07	3658 X	2998	-0-	-660	-0-	53	1	2426	2	N	472	539	1	282
						519	9							
08	3658 X	2503	-0-	-1155	-0-	46	1	1873	2	N	531	534	1	279
						584	9							
09	4110 X	3577	-0-	-533	-0-	72	1	2783	2	N	656	720	1	215
						722	9							
10	4247 X	2783	-0-	-1464	-0-	56	1	2192	2	N	486	544	1	157
						535	9							
11	4110 X	3273	-0-	-837	-0-	62	1	2479	2	N	665	543	1	279
						732	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.			844190										
HIGGINS 356		WELL #:	1	RRCID ->	229808	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8733 - 11607		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	294 1	3029 3	5 5	N	276	363 1		776
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	286 1	2975 3	4 5	N	278	544 1		510
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	260 1	2960 3	4 5	N	269	364 1		415
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	283 1	2816 3	301 9	N	274	366 1		323
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	129 1	2741 3	123 5	N	267			590
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT			590
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461										
IMKE, JOE, UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	033134	COMPL. DATE	03/20/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7498 - 7516		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIPER			601	RRCID ->	077299	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7749 - 7788		
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2			N	-0-			81
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2			N	-0-			81
08	620 N	109	-0-	-511	-0-	109 2			N	-0-			81
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			81
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			81
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			81
PIPER			600	RRCID ->	080298	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7554 - 7808		
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	994 2	11 9		N	10			90
07	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1027 2	6 9		N	5			95
08	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1018 2	7 9		N	6			101
09	1020 N	994	-0-	-26	-0-	992 2	2 9		N	2			103
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018 2			N	-0-			103
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			103
HAINES			1420	RRCID ->	131942	COMPL. DATE	05/03/1989	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	7997 - 8061		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
LOTZ -419-			2	RRCID ->	164884	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7982 - 8059		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 TUBB WELL #: 2 RRCID -> 188301 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8430 - 8448

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2019 - P/A 05/24/19

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	395	2	8	9	N	7					613
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	338	2	6	9	N	5					618
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					618
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	117	1			501
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					501
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					501

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

06	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8612	2	262	9	N	238	367	1			499
07	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8221	2	263	9	N	239	193	1			545
08	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	7780	2	257	9	N	234	194	1			585
09	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	6939	2	193	9	N	175	191	1			569
*10	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6366	2	167	9	N	152	191	1			530
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					530

CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 10040 - 13622

06	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4199	2	92	9	N	84	188	1			573
07	4371 X	3767	-0-	-604	-0-	3703	2	64	9	N	58					631
08	4061 X	4046	-0-	-15	-0-	3969	2	77	9	N	70	187	1			514
09	4290 X	3652	-0-	-638	-0-	3563	2	89	9	N	81					595
10	4433 X	3419	-0-	-1014	-0-	3334	2	85	9	N	77					672
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					672

CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	362	2	188	9	N	171	184	1			1003
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	557	2	248	9	N	225	193	1			1035
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	535	2	211	9	N	192	197	1			1030
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	478	2	217	9	N	197	174	1			1053
10	775 N	254	-0-	-521	-0-	192	2	62	9	N	56					1109
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					1109

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
ALEXANDER		WELL #: 1921H		RRCID -> 263485		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH		8517 PERF. 8602		- 12886		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
06	1964	N	1964	-0-	-0-	1590	2	374	9	N	340	381	1	1133
07	1912	N	1912	-0-	-0-	1576	2	336	9	N	305	182	1	1256
08	1643	N	1186	-0-	-457	1011	2	175	9	N	159	370	1	1045
09	1590	N	529	-0-	-1061	529	2			N	-0-			1045
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	1629	2	420	9	N	382	387	1	1040
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140					N	NO RPT			1040
-----														
WATERS		WELL #: 4328H		RRCID -> 263486		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH		8052 PERF. 8048		- 12465		
06	4590	X	4069	-0-	-521	3944	2	125	9	N	114	192	1	824
07	4805	X	4512	-0-	-293	4329	2	183	9	N	166			990
08	4805	X	4635	-0-	-170	4440	2	195	9	N	177	194	1	973
09	4650	X	4440	-0-	-210	4258	2	182	9	N	165	186	1	952
10	4526	X	4408	-0-	-118	4218	2	190	9	N	173	197	1	928
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500					N	NO RPT			928
-----														
LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID -> 264006		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 8390		- 12742		
06	2520	X	1153	-0-	-1367	1150	2	3	9	N	3			297
07	2604	X	258	-0-	-2346	241	2	17	9	N	15			312
08	4528	X	4528	-0-	-0-	4186	2	342	9	N	311	388	1	235
09	6167	X	6167	-0-	-0-	5769	2	398	9	N	362	375	1	222
*10	7085	X	7085	-0-	-0-	6809	2	276	9	N	251	193	1	280
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520					N	NO RPT			280
-----														
J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264790		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH		8711 PERF. 8733		- 13025		
06	1958	N	1958	-0-	-0-	1560	2	398	9	N	362	382	1	135
07	2207	N	2207	-0-	-0-	1785	2	422	9	N	384	387	1	132
08	1967	N	1967	-0-	-0-	1772	2	195	9	N	177	195	1	114
09	1791	N	1791	-0-	-0-	1472	2	319	9	N	290	192	1	212
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	1430	2	370	9	N	336	383	1	165
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410					N	NO RPT			165
-----														
ARLENE		WELL #: 1011H		RRCID -> 264791		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH		8635 PERF. 8670		- 13110		
06	1431	X	1431	-0-	-0-	1055	2	376	9	N	342	380	1	841
07	1304	X	1304	-0-	-0-	921	2	383	9	N	348	389	1	800
08	1643	X	1139	-0-	-504	798	2	341	9	N	310	191	1	919
09	1590	X	938	-0-	-652	621	2	317	9	N	288	558	1	649
10	1643	X	837	-0-	-806	582	2	255	9	N	232	192	1	689
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440					N	NO RPT			689
-----														
LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID -> 265115		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH		8588 PERF. 8551		- 12803		
06	6891	X	6891	-0-	-0-	6359	2	532	9	N	484	361	1	243
07	6545	X	6545	-0-	-0-	6081	2	464	9	N	422	579	1	86
08	6485	X	6485	-0-	-0-	5960	2	525	9	N	477	389	1	174
09	6082	X	6082	-0-	-0-	5619	2	463	9	N	421	577	1	18
*10	5811	X	5811	-0-	-0-	5386	2	425	9	N	386	192	1	212
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100					N	NO RPT			212
-----														
TUBB		WELL #: 2841H		RRCID -> 265729		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH		8358 PERF. 8430		- 12272		
06	2789	X	2789	-0-	-0-	2648	2	141	9	N	128	192	1	1029
07	3113	X	3113	-0-	-0-	2969	2	144	9	N	131	193	1	967
08	3341	X	3341	-0-	-0-	3183	2	158	9	N	144			1111
09	3312	X	3312	-0-	-0-	3166	2	146	9	N	133	193	1	1051
*10	3456	X	3456	-0-	-0-	3292	2	164	9	N	149	186	1	1014
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240					N	NO RPT			1014

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID -> 265734		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				124
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				124
-----																
TUBB		WELL #: 2842H		RRCID -> 265737		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502							
06	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3853	2	202	9	N	184	192	1			742
07	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	3979	2	140	9	N	127					869
08	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3480	2	145	9	N	132	192	1			809
09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3332	2	213	9	N	194	192	1			811
*10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3389	2	173	9	N	157	192	1			776
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					776
-----																
WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID -> 266504		COMPL. DATE 07/08/2011			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150							
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	822	2	210	9	N	191	191	1			379
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	828	2	207	9	N	188	191	1			376
08	992 N	747	-0-	-245	-0-	602	2	145	9	N	132	194	1			314
09	1020 N	391	-0-	-629	-0-	391	2			N	-0-					314
10	1023 N	253	-0-	-770	-0-	253	2			N	-0-					314
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					314
-----																
WATERS		WELL #: 2329H		RRCID -> 267034		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465							
06	3270 X	3239	-0-	-31	-0-	2954	2	285	9	N	259	383	1			780
07	3193 X	3035	-0-	-158	-0-	2776	2	259	9	N	235	193	1			822
08	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	2998	2	252	9	N	229	191	1			860
09	3240 X	3001	-0-	-239	-0-	2782	2	219	9	N	199	387	1			672
10	3348 X	3044	-0-	-304	-0-	2854	2	190	9	N	173					845
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					845
-----																
PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010			TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899							
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	673	2	359	9	N	326	192	1			1668
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	709	2	345	9	N	314	387	1			1595
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	801	2	331	9	N	301	386	1			1510
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	754	2	286	9	N	260	194	1			1576
*10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	721	2	257	9	N	234	193	1			1617
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					1617
-----																
PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310							
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	1965	2	174	9	N	158	193	1			302
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2081	2	274	9	N	249	194	1			357
08	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1944	2	246	9	N	224	189	1			392
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	1968	2	338	9	N	307	191	1			508
10	2356 N	2226	-0-	-130	-0-	1986	2	240	9	N	218	384	1			342
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					342
-----																
GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722							
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3758	2	106	9	N	96					526
07	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4310	2	132	9	N	120					646
08	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2636	2	80	9	N	73	191	1			528
09	2580 X	2014	-0-	-566	-0-	1917	2	97	9	N	88					616
10	2666 X	1041	-0-	-1625	-0-	1013	2	28	9	N	25					641
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					641



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					752
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					752
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					752
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					752
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					752
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					752

BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	695	2	248	9	N	225	191	1			857
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	711	2	166	9	N	151	193	1			815
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1424	2	442	9	N	402	195	1			1022
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1604	2	441	9	N	401	577	1			846
*10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1508	2	301	9	N	274	193	1			927
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					927

TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

06	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	1986	2	98	9	N	89					675
07	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1668	2	97	9	N	88	193	1			570
08	1705 X	1478	-0-	-227	-0-	1395	2	83	9	N	75					645
09	1650 X	470	-0-	-1180	-0-	451	2	19	9	N	17					662
10	1705 X	222	-0-	-1483	-0-	200	2	22	9	N	20					682
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					682

JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954

06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1199	2	300	9	N	273	553	1			554
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1166	2	271	9	N	246	185	1			615
08	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	1162	2	268	9	N	244	383	1			476
09	1500 N	40	-0-	-1460	-0-	26	2	14	9	N	13					489
*10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1565	2	386	9	N	351	194	1			646
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					646

WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

06	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4186	2	345	9	N	314	191	1			539
07	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3886	2	173	9	N	157	193	1			503
08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3631	2	233	9	N	212	192	1			523
09	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2900	2	143	9	N	130	190	1			463
*10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3303	2	553	9	N	503	385	1			581
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					581

SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1106	2	356	9	N	324	191	1			2506
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1076	2	260	9	N	236					2742
08	1767 N	1340	-0-	-427	-0-	993	2	347	9	N	315	773	1			2284
09	1470 N	1415	-0-	-55	-0-	1085	2	330	9	N	300	193	1			2391
10	1333 N	385	-0-	-948	-0-	352	2	33	9	N	30					2421
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					2421

LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

06	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	4918	2	410	9	N	373	383	1			414
07	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	4913	2	378	9	N	344	387	1			371
08	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4001	2	233	9	N	212	192	1			391
09	4080 X	2414	-0-	-1666	-0-	2414	2			N	-0-					391
10	4216 X	2860	-0-	-1356	-0-	2643	2	217	9	N	197	194	1			394
11	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					394

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
KARNES		WELL #: 4432H		RRCID -> 273086		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 8340		- 13056		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
06		12210 X	11459	-0-	-751	-0-	10909 2	550 9	N	500	556 1			465
07		12059 X	11751	-0-	-308	-0-	11192 2	559 9	N	508	385 1			588
08		11873 X	11593	-0-	-280	-0-	11050 2	543 9	N	494	579 1			503
09		11460 X	11135	-0-	-325	-0-	10626 2	509 9	N	463	385 1			581
10		11842 X	11532	-0-	-310	-0-	10961 2	571 9	N	519	577 1			523
11		11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-			N	NO RPT				523
-----														
BEN PARNELL 165 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 274437		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8854		- 13562		
06		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5056 2	382 9	N	347	382 1			802
07		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5162 2	405 9	N	368	184 1			986
08		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5071 2	383 9	N	348	385 1			949
09		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	4988 2	354 9	N	322	382 1			889
*10		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5242 2	382 9	N	347	191 1			1045
11		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			N	NO RPT				1045
-----														
TUBB		WELL #: 3247HA		RRCID -> 282792		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8823		- 13473		
06		6210 X	3469	-0-	-2741	-0-	3210 2	259 9	N	235				446
07		6417 X	4226	-0-	-2191	-0-	3998 2	228 9	N	207	358 1			295
08		6417 X	4271	-0-	-2146	-0-	3998 2	273 9	N	248	175 1			368
09		5070 X	4001	-0-	-1069	-0-	3720 2	281 9	N	255	345 1			278
10		5239 X	3622	-0-	-1617	-0-	3400 2	222 9	N	202	170 1			310
11		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			N	NO RPT				310
-----														
TUBB		WELL #: 5247HC		RRCID -> 284594		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8870		- 13850		
06		17610 X	13141	-0-	-4469	-0-	12526 2	615 9	N	559	536 1			328
07		18197 X	11855	-0-	-6342	-0-	11435 2	420 9	N	382	352 1			358
08		17391 X	12481	-0-	-4910	-0-	11923 2	558 9	N	507	527 1			338
09		16320 X	11684	-0-	-4636	-0-	11146 2	538 9	N	489	529 1			298
10		15779 X	10824	-0-	-4955	-0-	10315 2	509 9	N	463	341 1			420
11		13140 X	NO RPT	-0-	-13140	-0-			N	NO RPT				420
-----														
TUBB 246X195D		WELL #: 3H		RRCID -> 284868		COMPL. DATE 03/30/2018		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8890		- 19352		
06		8280 X	8247	-0-	-33	-0-	7103 2	1144 9	N	1040	1134 1			209
07		8556 X	5447	-0-	-3109	-0-	4601 2	846 9	N	769	757 1			221
08		8742 X	6046	-0-	-2696	-0-	5354 2	692 9	N	629	582 1			268
09		8460 X	7085	-0-	-1375	-0-	6241 2	844 9	N	767	766 1			269
10		8742 X	7142	-0-	-1600	-0-	6423 2	719 9	N	654	574 1			349
11		8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-			N	NO RPT				349
-----														
TUBB 246X195B		WELL #: 1H		RRCID -> 285094		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 9100		- 19462		
06		13950 X	2400	-0-	-11550	-0-	2386 2	14 9	N	13				161
07		13764 X	1186	-0-	-12578	-0-	1165 2	21 9	N	19				180
08		12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-			N	6				186
09		11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-			N	63				249
10		2480 X	2253	-0-	-227	-0-	2059 2	194 9	N	176	166 1			259
11		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT				259
-----														
RADER 250X191A		WELL #: 1H		RRCID -> 285891		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 9125		- 19386		
06		27000 X	22889	-0-	-4111	-0-	20369 2	2520 9	N	2291	2075 1			468
07		27590 X	22938	-0-	-4652	-0-	20454 2	2484 9	N	2258	2498 1			228
08		26071 X	21900	-0-	-4171	-0-	19524 2	2376 9	N	2160	2115 1			273
09		23820 X	20191	-0-	-3629	-0-	18010 2	2181 9	N	1983	1908 1			348
10		23777 X	21754	-0-	-2023	-0-	19528 2	2226 9	N	2024	2116 1			256
11		22890 X	NO RPT	-0-	-22890	-0-			N	NO RPT				256

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
RADER 250X191B		WELL #:		2H	RRCID ->	286122	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8736 - 19022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		21570 X	16609	-0-	-4961	-0-	15366 2	1243 9	N	1130	1150 1		146
07		20305 X	16745	-0-	-3560	-0-	15521 2	1224 9	N	1113	964 1		295
08		19034 X	16612	-0-	-2422	-0-	15421 2	1191 9	N	1083	1160 1		218
09		17610 X	15918	-0-	-1692	-0-	14800 2	1118 9	N	1016	954 1		280
10		17267 X	13964	-0-	-3303	-0-	13048 2	916 9	N	833	948 1		165
11		16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-			N	NO RPT			165
-----													
RADER 250X191C		WELL #:		3H	RRCID ->	286474	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	8929 - 19013	
06		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	6609 2	1286 9	N	1169	1342 1		136
07		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	6357 2	1224 9	N	1113	1159 1		90
08		7409 X	7190	-0-	-219	-0-	5988 2	1202 9	N	1093	969 1		214
09		7890 X	6233	-0-	-1657	-0-	5214 2	1019 9	N	926	963 1		177
10		8153 X	3330	-0-	-4823	-0-	2611 2	719 9	N	654	793 1		38
11		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-			N	NO RPT			38
-----													
CUMMINS TRUST 195		WELL #:		1HA	RRCID ->	286728	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	8800 - 13775	
06		7950 X	3857	-0-	-4093	-0-	3612 2	245 9	N	223	369 1		127
07		8618 X	1175	-0-	-7443	-0-	1070 2	105 9	N	95			222
08		8618 X	2104	-0-	-6514	-0-	1814 2	290 9	N	264	195 1		291
09		8340 X	5011	-0-	-3329	-0-	4272 2	739 9	N	672	769 1		194
10		6696 X	5138	-0-	-1558	-0-	4505 2	633 9	N	575	574 1		195
11		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT			195
-----													
TUBB 246X195C		WELL #:		2H	RRCID ->	287647	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	8825 - 19184	
06		16710 X	-0-	-0-	-16710	-0-			N	-0-	105 1		161
07		17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-			N	-0-			161
08		17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-			N	-0-			161
09		13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-			N	-0-			161
10		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-			N	-0-			161
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
-----													
TUBB		WELL #:		6247HD	RRCID ->	287739	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	8449	PERF.	8860 - 13895	
06		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8021 2	553 9	N	503	683 1		195
07		8029 X	7146	-0-	-883	-0-	6731 2	415 9	N	377	184 1		388
08		7750 X	7532	-0-	-218	-0-	7052 2	480 9	N	436	529 1		295
09		8580 X	7553	-0-	-1027	-0-	7073 2	480 9	N	436	355 1		376
10		8866 X	7297	-0-	-1569	-0-	6897 2	400 9	N	364	532 1		208
11		8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-			N	NO RPT			208
-----													
WILLIAMS FARM 196B		WELL #:		2HB	RRCID ->	288068	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	8920 - 13801	
06		28410 X	16761	-0-	-11649	-0-	15252 2	1509 9	N	1372	1404 1		434
07		26350 X	16499	-0-	-9851	-0-	15055 2	1444 9	N	1313	1420 1		327
08		23560 X	16045	-0-	-7515	-0-	14723 2	1322 9	N	1202	1200 1		329
09		20130 X	14375	-0-	-5755	-0-	13164 2	1211 9	N	1101	1045 1		385
10		18755 X	13470	-0-	-5285	-0-	12371 2	1099 9	N	999	1052 1		332
11		16770 X	NO RPT	-0-	-16770	-0-			N	NO RPT			332
-----													
WILLIAMS FARM 196C		WELL #:		3HC	RRCID ->	288092	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9108 - 14149	
06		30270 X	17986	-0-	-12284	-0-	16511 2	1475 9	N	1341	1056 1		493
07		28210 X	16858	-0-	-11352	-0-	15602 2	1256 9	N	1142	1232 1		403
08		25141 X	14294	-0-	-10847	-0-	13041 2	1253 9	N	1139	1187 1		355
09		21870 X	13247	-0-	-8623	-0-	12079 2	1168 9	N	1062	1047 1		370
10		20243 X	13398	-0-	-6845	-0-	12365 2	1033 9	N	939	875 1		434
11		18000 X	NO RPT	-0-	-18000	-0-			N	NO RPT			434

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
WILLIAMS FARM 196A WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	25200 X	13579	-0-	-11621	-0-	12291 2	1288 9	N	1171	1053 1		380
07	21142 X	11733	-0-	-9409	-0-	10636 2	1097 9	N	997	1043 1		334
08	19344 X	12360	-0-	-6984	-0-	11195 2	1165 9	N	1059	1043 1		350
09	17550 X	11814	-0-	-5736	-0-	10663 2	1151 9	N	1046	1051 1		345
10	16213 X	11362	-0-	-4851	-0-	10347 2	1015 9	N	923	874 1		394
11	13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-			N	NO RPT			394

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

06	0 W	12272	-0-	12272	306711	10157 2	2115 9	N	1923	1892 1		402
07	0 W	12073	-0-	12073	318784	10109 2	1964 9	N	1785	2101 1		86
08	0 W	13235	-0-	13235	332019	11163 2	2072 9	N	1884	1724 1		246
09	0 W	6354	-0-	6354	338373	5563 2	791 9	N	719	766 1		199
10	0 W	10417	-0-	10417	348790	8653 2	1764 9	N	1604	1728 1		75
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	348790			N	NO RPT			75

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
BOOTH, IONE WELL #: 1 RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178

PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2018 - P/A 08/17/2018

BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734

06	780 N	679	-0-	-101	-0-	617 3	62 9	N	56			263
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	683 3	62 9	N	56	182 1		137
08	775 N	754	-0-	-21	-0-	688 3	66 9	N	60			197
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	670 3	66 9	N	60			257
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	694 3	68 9	N	62	186 1		133
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	666 3	56 9	N	51			184

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

06	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	1565 3	11 9	N	10			146
07	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	1620 3	11 9	N	10			156
08	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1611 3	8 9	N	7			163
09	1590 N	1559	-0-	-31	-0-	1551 3	8 9	N	7			170
10	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1599 3	3 9	N	3			173
11	1560 N	1552	-0-	-8	-0-	1549 3	3 9	N	3			176

STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

06	6030 X	5991	-0-	-39	-0-	1800 1	4061 3	N	118	195 1		264
07	6231 X	5709	-0-	-522	-0-	1860 1	3752 3	N	88	182 1		170
08	6231 X	5121	-0-	-1110	-0-	1860 1	3147 3	N	104			274
09	6000 X	4964	-0-	-1036	-0-	1800 1	3069 3	N	86	189 1		171
10	6200 X	5053	-0-	-1147	-0-	1860 1	3098 3	N	86			257
11	6000 X	4807	-0-	-1193	-0-	1800 1	2897 3	N	100	190 1		167

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
STANLEY 249		WELL #: 3H		RRCID -> 272890		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 8468		PERF. 8883 - 13108				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	5010 X	4718	-0-	-292	-0-	4641	3	77	9	N	70	182	1	206
07	5177 X	4885	-0-	-292	-0-	4807	3	78	9	N	71			277
08	5177 X	5153	-0-	-24	-0-	5029	3	124	9	N	113	190	1	200
09	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4761	3	99	9	N	90			290
10	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4814	3	87	9	N	79	198	1	171
11	4980 X	4696	-0-	-284	-0-	4596	3	100	9	N	91			262
-----														
STANLEY 249		WELL #: 5H		RRCID -> 276477		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 8693 - 13424				
06	1440 X	1088	-0-	-352	-0-	976	3	112	9	N	102	183	1	301
07	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1526	3	138	9	N	125			426
08	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3071	3	212	9	N	193	364	1	255
09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3336	3	207	9	N	188	182	1	261
10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3469	3	177	9	N	161	189	1	233
*11	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3823	3	202	9	N	184	181	1	236
-----														
UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 068355		COMPL. DATE 09/21/1976		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7969 - 8042				
CASE IVON		WELL #: 1515												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SISTERS, SCOTT		WELL #: 1368		RRCID -> 135718		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8225 - 8287				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
-----														
WILEY		WELL #: 2718		RRCID -> 175555		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 7736 - 7806				
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	616	2	14	9	N	13			125
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	N	10			135
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	N	5			140
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	559	2	11	9	N	10			150
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	441	2	3	9	N	3			153
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	N	4			157
-----														
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471		RRCID -> 090752		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7683 - 7770				
PIPER		WELL #: 1												
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			34
07	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-			34
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			34
09	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-			34
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			34
11	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-			34

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.				945936								
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		2	RRCID -> 073505	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7510 - 7555		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #:		3	RRCID -> 078180	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7502 - 7556		
06	840	N	706	-0-	-134	-0-	706 2	N	-0-			41
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	785 2	N	-0-			41
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783 2	N	-0-			41
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-			41
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-			41
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-			41
-----												
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #:		2	RRCID -> 079406	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7490 - 7542		
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
-----												
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		4	RRCID -> 080515	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7496 - 7544		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #:		4	RRCID -> 080516	COMPL. DATE	12/12/1978	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7506 - 7540		
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-			28
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-			28
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-			28
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-			28
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-			28
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-			28
-----												
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		3	RRCID -> 080517	COMPL. DATE	11/19/1978	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7531 - 7580		
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1226 2	10 9 N	9			123
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1187 2	2 9 N	2			125
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-		125
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1009 2	4 9 N	4			129
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1058 2	12 9 N	11			140
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927 2	6 9 N	5			145

-----														
LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
PIPER, OLA O.			WELL #: 7		RRCID -> 088326			COMPL. DATE 04/23/1980			TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	5160 X	5138	-0-	-22	-0-	78	1	5019	2	N	37			207
						41	9							
07	5332 X	5320	-0-	-12	-0-	81	1	5213	2	N	24			231
						26	9							
08	5332 X	5215	-0-	-117	-0-	81	1	5097	2	N	34			265
						37	9							
09	5160 X	5156	-0-	-4	-0-	78	1	5039	2	N	35	174	1	126
						39	9							
10	5332 X	5182	-0-	-150	-0-	81	1	5072	2	N	26			152
						29	9							
11	5160 X	5142	-0-	-18	-0-	78	1	5018	2	N	42			194
						46	9							
-----														
SCHULTZ BROTHERS -C-			WELL #: 1		RRCID -> 126510			COMPL. DATE 05/09/1984			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725			
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
-----														
PIPER, OLA P.			WELL #: 6321		RRCID -> 178621			COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792			
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	N	5			43
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	N	1			44
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	N	5			49
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	942	2	3	9	N	3			52
10	992 N	973	-0-	-19	-0-	969	2	4	9	N	4			56
11	960 N	932	-0-	-28	-0-	925	2	7	9	N	6			62
-----														
DOYLE, J.B.			WELL #: 5		RRCID -> 209613			COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260			
06	2040 N	1974	-0-	-66	-0-	44	1	1919	2	N	10			267
						11	9							
07	2077 N	1802	-0-	-275	-0-	45	1	1757	2	N	-0-			267
08	2046 N	2013	-0-	-33	-0-	46	1	1959	2	N	7			274
						8	9							
09	1980 N	1946	-0-	-34	-0-	44	1	1899	2	N	3			277
						3	9							
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	46	1	2096	2	N	17			294
						19	9							
11	1950 N	1885	-0-	-65	-0-	44	1	1822	2	N	17	190	1	121
						19	9							
-----														
DOYLE, J.B.			WELL #: 6		RRCID -> 209618			COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419			
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	N	3			148
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2			150
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	N	2			152
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			152
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	459	2	N	1			153
						1	9							
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	N	-0-			153

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DOYLE, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 209619		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			72
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			72
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			72
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			72
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	20	1	1251	2	N	-0-			72
*11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	52	1	1175	2	N	-0-			72

REBA N MILLER		WELL #: 2H		RRCID -> 212843		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072					
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 5		RRCID -> 213916		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 5		RRCID -> 214103		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91

PRICE, WD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214224		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675					
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	662	2	30	9	N	27			203
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	657	2	26	9	N	24			227
08	713 N	686	-0-	-27	-0-	666	2	20	9	N	18			245
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	699	2	15	9	N	14			259
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	12	1	690	2	N	13			272
						14	9							
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	4	182	1	94
						4	9							

PRICE, WD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 214226		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67



-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-			151
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			151
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			151
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			151
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			151
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-			151

-----  
SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857  
-----

06	3000 N	3336	-0-	336	1367	30	1	3291	2	N	14			158
						15	9							
07	4615 X	3248	-0-	-1367	-0-	31	1	3202	2	N	14			172
						15	9							
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	31	1	3172	2	N	16			188
						18	9							
09	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	30	1	2763	2	N	12			200
						13	9							
10	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	31	1	2032	2	N	12			212
						13	9							
*11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	30	1	2705	2	N	13			225
						14	9							

-----  
PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061  
-----

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

-----  
PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575  
-----

06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			27
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

-----  
DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004  
-----

06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	9	1	1897	2	N	4			157
						4	9							
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	9	1	1824	2	N	1			158
						1	9							
08	1953 N	1767	-0-	-186	-0-	9	1	1756	2	N	2			160
						2	9							
09	1920 N	1732	-0-	-188	-0-	9	1	1720	2	N	3			163
						3	9							
10	1829 N	1590	-0-	-239	-0-	9	1	1581	2	N	-0-			163
11	1710 N	975	-0-	-735	-0-	9	1	966	2	N	-0-			163

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	198	1	2079	2	N	16		163
						18	9						
07	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	205	1	2001	2	N	18		181
						20	9						
08	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	205	1	1978	2	N	14		195
						15	9						
09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	198	1	1868	2	N	33		228
						36	9						
10	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	222	1	1783	2	N	17		245
						19	9						
11	1530 N	269	-0-	-1261	-0-	243	1	26	2	N	-0-		245

-----  
REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		98

-----  
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

06	2850 X	2799	-0-	-51	-0-	19	1	2776	2	N	4		280
						4	9						
07	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	20	1	2922	2	N	15		295
						17	9						
08	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	20	1	2979	2	N	20		315
						22	9						
09	2850 X	2480	-0-	-370	-0-	19	1	2451	2	N	9		324
						10	9						
10	2945 X	2453	-0-	-492	-0-	20	1	2430	2	N	3	193 1	134
						3	9						
11	2850 X	2137	-0-	-713	-0-	19	1	2112	2	N	5		139
						6	9						

-----  
PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46

-----  
DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
REBA N MILLER		WELL #: 8H		RRCID -> 224727		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 16H		RRCID -> 224728		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 7H		RRCID -> 224892		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532								
06	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	288	1	2786	2	N	2					212
						2	9									
07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	251	1	2779	2	N	5					217
						6	9									
08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	234	1	2759	2	N	3					220
						3	9									
09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	227	1	2157	2	N	3					223
						3	9									
10	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	255	1	2356	2	N	6					229
						7	9									
*11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	288	1	2445	2	N	5					234
						6	9									
-----																
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 6H		RRCID -> 226415		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791								
06	1290 N	1172	-0-	-118	-0-	38	1	1124	2	N	9					95
						10	9									
07	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	40	1	1153	2	N	9					104
						10	9									
08	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	40	1	1126	2	N	4					108
						4	9									
09	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	38	1	1087	2	N	7					115
						8	9									
10	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	40	1	1132	2	N	6					121
						7	9									
11	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	38	1	1056	2	N	4					125
						4	9									
-----																
PRICE, WD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 230512		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 14H		RRCID -> 241159		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			27
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			27
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			27
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			27
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-			27
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			27
-----												
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 2H		RRCID -> 243121		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
-----												
TYSON, D. R.		WELL #: 5623H		RRCID -> 247369		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919			
06		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	59 1	1814 2	N	44		180
							48 9					
07		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	61 1	1819 2	N	35		215
							39 9					
08		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	61 1	1793 2	N	39		254
							43 9					
09		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	59 1	1697 2	N	38	183 1	109
							42 9					
10		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	99 1	1816 2	N	34		143
							37 9					
*11		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	149 1	1702 2	N	36		179
							40 9					
-----												
PRICE, WD -B-		WELL #: 10H		RRCID -> 258033		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754			
06		450 N	394	-0-	-56	-0-	58 1	333 2	N	3		207
							3 9					
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	59 1	1067 2	N	29		236
							32 9					
08		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	60 1	1283 2	N	41	180 1	97
							45 9					
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	58 1	1282 2	N	72		169
							79 9					
10		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	81 1	1646 2	N	48		217
							53 9					
*11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	115 1	1322 2	N	43	183 1	77
							47 9					
-----												
DOYLE, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 258697		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DOYLE, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 258868		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
-----																
REBA N MILLER		WELL #: 9H		RRCID -> 265412		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053								
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					107
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					107
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					107
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107
-----																
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 21H		RRCID -> 265459		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
-----																
TYSON, D.R.		WELL #: 3623H		RRCID -> 265818		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014								
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					86
07	589 N	2	-0-	-587	-0-	2	2			N	-0-					86
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					86
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					86
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
-----																
DOYLE, J.B.		WELL #: 7706H		RRCID -> 266374		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																
DOYLE, J.B.		WELL #: 8706H		RRCID -> 266375		COMPL. DATE 06/18/2011		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260								
06	1110 N	529	-0-	-581	-0-	18	1	511	2	N	-0-					224
07	1147 N	494	-0-	-653	-0-	7	1	487	2	N	-0-					224
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					224
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	176	1	537	2	N	-0-	146	1			78
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	322	1	435	2	N	-0-					78
11	510 N	321	-0-	-189	-0-	311	1	10	2	N	-0-					78

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 22H		RRCID -> 266376		COMPL. DATE 07/08/2011			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	59 1	1179 2	N	23			104
						25 9						
07	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	60 1	1232 2	N	13			117
						14 9						
08	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	60 1	1185 2	N	24			141
						26 9						
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	59 1	1152 2	N	66			207
						73 9						
10	1302 N	1106	-0-	-196	-0-	60 1	1034 2	N	11			218
						12 9						
11	1230 N	1088	-0-	-142	-0-	59 1	1006 2	N	21			239
						23 9						
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 23H		RRCID -> 266379		COMPL. DATE 11/29/2011			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492			
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2		N	-0-			90
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			90
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	88 2	2 9	N	2			92
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			92
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-			92
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			92
DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 3707H		RRCID -> 266382		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
REBA N MILLER		WELL #: 10H		RRCID -> 266393		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961			
06	5934 X	1364	-0-	-4570	-0-	1244 2	120 9	N	109	180 1		216
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1329 2	130 9	N	118	181 1		153
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1289 2	122 9	N	111			264
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1217 2	108 9	N	98	182 1		180
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1308 2	87 9	N	79	182 1		77
*11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1081 2	121 9	N	110			187
DOYLE, J.B.		WELL #: 15H		RRCID -> 266422		COMPL. DATE 12/20/2011			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 4707H		RRCID -> 266454		COMPL. DATE 07/27/2011			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

-----  
DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					45

-----  
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

06	270 N	88	-0-	-182	-0-	74	2	14	9	N	13					438
07	155 N	64	-0-	-91	-0-	53	2	11	9	N	10					448
08	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					448
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	57	2	2	9	N	2	172	1			278
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	88	2	3	9	N	3					281
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	N	3					284

-----  
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

-----  
DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

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

-----  
PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					277
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					277
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101





LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #: 6141H		RRCID -> 279693		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7867		PERF. 8432 - 12214					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2940 X	2569	-0-	-371	-0-	180	1	2355	2	N	31				136
07	3038 X	2890	-0-	-148	-0-	126	1	2731	2	N	30				166
08	3038 X	2942	-0-	-96	-0-	93	1	2803	2	N	42				208
09	2940 X	2751	-0-	-189	-0-	90	1	2635	2	N	24				232
10	3038 X	2406	-0-	-632	-0-	124	1	2282	2	N	-0-				232
11	2850 X	2718	-0-	-132	-0-	180	1	2506	2	N	29	187	1		74

HARRY PARKER 697		WELL #: 10H		RRCID -> 281831		COMPL. DATE 11/19/2016		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 8168 - 12404					
06	11310 X	9811	-0-	-1499	-0-	180	1	9437	2	N	176	182	1		362
07	11687 X	9833	-0-	-1854	-0-	186	1	9436	2	N	192	360	1		194
08	11687 X	9601	-0-	-2086	-0-	186	1	9151	2	N	240				434
09	11010 X	8808	-0-	-2202	-0-	180	1	8413	2	N	195	364	1		265
10	10819 X	9194	-0-	-1625	-0-	186	1	8837	2	N	155	181	1		239
11	9810 X	8794	-0-	-1016	-0-	171	9	8415	2	N	181	185	1		235

HARRY PARKER 697		WELL #: 9H		RRCID -> 281832		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 7883		PERF. 8277 - 12292					
06	2610 X	2282	-0-	-328	-0-	306	1	1832	2	N	131				351
07	2697 X	2289	-0-	-408	-0-	316	1	1831	2	N	129	182	1		298
08	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	316	1	1755	2	N	117	186	1		229
09	2280 X	2165	-0-	-115	-0-	306	1	1735	2	N	113	181	1		161
10	2356 X	1205	-0-	-1151	-0-	316	1	800	2	N	81				242
11	2130 N	1325	-0-	-805	-0-	306	1	812	2	N	188	185	1		245

HARRY PARKER 697		WELL #: 7H		RRCID -> 281852		COMPL. DATE 11/20/2016		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 8175 - 12374					
06	4320 X	4172	-0-	-148	-0-	306	1	3449	2	N	379	364	1		414
07	4464 X	3844	-0-	-620	-0-	316	1	3313	2	N	195	362	1		247
08	4464 X	3614	-0-	-850	-0-	316	1	3052	2	N	224	187	1		284
09	4260 X	3185	-0-	-1075	-0-	306	1	2667	2	N	193	183	1		294
10	4309 X	2945	-0-	-1364	-0-	316	1	2412	2	N	197	180	1		311
11	4170 X	2810	-0-	-1360	-0-	306	1	2287	2	N	197	182	1		326

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HARRY PARKER 697		WELL #: 8H		RRCID -> 281855		COMPL. DATE 11/23/2016				TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2700 X	908	-0-	-1792	-0-	306 1	536 2	N	60				230
07	2790 X	1671	-0-	-1119	-0-	316 1	1265 2	N	82	182	1		130
08	2387 X	1995	-0-	-392	-0-	316 1	1555 2	N	113				243
09	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	306 1	2258 2	N	104	185	1		162
10	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	316 1	2587 2	N	101				263
*11	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	306 1	2356 2	N	64	185	1		142

REBA N MILLER		WELL #: 12H		RRCID -> 282298		COMPL. DATE 03/05/2017				TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420			
06	5190 X	4610	-0-	-580	-0-	396 1	3998 2	N	196	182	1		430
07	5239 X	4769	-0-	-470	-0-	409 1	4122 2	N	216	363	1		283
08	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	409 1	4293 2	N	228	185	1		326
09	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	396 1	4225 2	N	227	183	1		370
10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	409 1	4337 2	N	211	183	1		398
11	4800 X	4759	-0-	-41	-0-	396 1	4133 2	N	209	181	1		426

REBA N MILLER		WELL #: 18H		RRCID -> 282340		COMPL. DATE 03/03/2017				TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381			
06	6660 X	5964	-0-	-696	-0-	396 1	5107 2	N	419	361	1		552
07	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	409 1	5751 2	N	406	540	1		418
08	6324 X	5639	-0-	-685	-0-	409 1	4870 2	N	327	365	1		380
09	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	396 1	5331 2	N	420	357	1		443
10	6603 X	6057	-0-	-546	-0-	409 1	5260 2	N	353	365	1		431
11	6390 X	5504	-0-	-886	-0-	396 1	4709 2	N	363	368	1		426

LIPSCOMB (DOUGLAS)		53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
BORN, ALEX "F"		WELL #: 2		RRCID -> 155741		COMPL. DATE 08/01/1995				TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				27

REDELSPERGER		WELL #: 4		RRCID -> 163474		COMPL. DATE 10/08/1996				TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3U	RRCID ->	164695	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 6010 - 6028				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		4861	RRCID ->	164958	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6006 - 6024				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	178194	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 5816 - 5825				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LIPSCOMB (HEPLER)		WELL #:		53869 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461											
PIPER		WELL #:		6312	RRCID ->	127884	COMPL. DATE	04/20/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7748 - 7786				
06	2400 #	1905	-0-	-495	-0-	1905	2			N	-0-				264
07	2542 #	138	-0-	-2404	-0-	138	2			N	-0-				264
08	2960 R	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-				264
09	2460 #	1981	-0-	-479	-0-	1981	2			N	-0-				264
10	2542 #	1876	-0-	-666	-0-	1876	2			N	-0-				264
11	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT				264
-----															
LIPSCOMB (MORROW)		WELL #:		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BCE-MACH II LLC		WELL #:		040205											
TYSON, R. B., -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	030753	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 9730 - 9743				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10052 - 10071				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	30	1 3049 2	N	-0-		181	
07	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	30	1 3066 2	N	-0-		181	
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	31	1 3144 2	N	-0-		181	
09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	29	1 2927 2	N	-0-		181	
10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	30	1 2919 2	N	-0-		181	
*11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	30	1 2816 2	N	-0-		181	
-----												
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395												
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157												
06	1650 N	1355	-0-	-295	-0-	1355	2	N	-0-		-0-	
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-		-0-	
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-		-0-	
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-		-0-	
*10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-		-0-	
11	1530 N	1462	-0-	-68	-0-	1462	2	N	-0-		-0-	
-----												
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176												
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664												
06	2040 N	1881	-0-	-159	-0-	1881	3	N	-0-		-0-	
07	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	1943	3	N	-0-		-0-	
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-		-0-	
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-		-0-	
10	1953 N	1905	-0-	-48	-0-	1905	3	N	-0-		-0-	
*11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3	N	-0-		-0-	
-----												
UPLAND RESOURCES LLC 878931												
CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11826 - 11852												
06	18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	18898	2	N	-0-		182	
07	22158 X	22158	-0-	-0-	-0-	22146	2	12 9 N	11		193	
08	19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	19324	2	13 9 N	12		205	
09	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	16794	2	75 9 N	68		273	
10	15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	15725	2	21 9 N	19		292	
*11	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	13511	2	7 9 N	6		298	
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 9610												
06	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2472	2	12 9 N	11		75	
07	2511 X	2486	-0-	-25	-0-	2476	2	10 9 N	9		84	
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2625	2	15 9 N	14		98	
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2549	2	13 9 N	12		110	
10	2573 X	2461	-0-	-112	-0-	2428	2	33 9 N	30	43 1	97	
11	2550 X	2266	-0-	-284	-0-	2258	2	8 9 N	7		104	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

06	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4309	2	13	9	N	12					34
07	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4474	2	19	9	N	17					51
08	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4482	2	51	9	N	46					97
09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4359	2	101	9	N	92	160	1			29
10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4390	2	21	9	N	19					48
11	3840 X	3496	-0-	-344	-0-	3475	2	21	9	N	19					67

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

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

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			36
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			36
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			36
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			36
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			36
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-			36

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

06	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2		N	-0-			29
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			29
08	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-			29
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			29
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			29
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			29

DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

06	4140 X	3641	-0-	-499	-0-	3640	2	1 9	N	1			142
07	4278 X	4118	-0-	-160	-0-	4114	2	4 9	N	4			146
08	4278 X	4253	-0-	-25	-0-	4250	2	3 9	N	3			149
09	4140 X	3926	-0-	-214	-0-	3926	2		N	-0-			149
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		N	-0-			149
11	4110 X	4105	-0-	-5	-0-	4105	2		N	-0-			149

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1514	2	17 9	N	15			130
07	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1574	2	3 9	N	3			133
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1590	2	11 9	N	10			143
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1524	2	10 9	N	9			152
10	1581 N	1100	-0-	-481	-0-	1072	2	28 9	N	25	149 1		28
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			28

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

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

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		//CONT.//		53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176											
ROXIE				WELL #: 1282	RRCID -> 219114	COMPL. DATE 05/29/2006	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10230	- 10234						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
MATHERS RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 206950	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 17325	PERF. 9210	- 9242						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 249481	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 13463	PERF. 9080	- 9100						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS 36				WELL #: 6H	RRCID -> 269916	COMPL. DATE 11/19/2012	TOTAL DEPTH 9073	PERF. 9350	- 13183						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	-0-	720	1	2293	2	N	161	163	1	3 8 50
							177	9							
07	3379 X	3217	-0-	-162	-0-	-0-	744	1	2295	2	N	162	159	1	3 8 50
							178	9							
08	3317 X	3231	-0-	-86	-0-	-0-	744	1	2313	2	N	158	166	1	42
							174	9							
09	3210 X	2883	-0-	-327	-0-	-0-	720	1	1989	2	N	158	162	1	3 8 35
							174	9							
10	3286 X	2814	-0-	-472	-0-	-0-	738	1	1910	2	N	151	174	1	12
							166	9							
11	3180 X	3043	-0-	-137	-0-	-0-	752	1	2136	2	N	141	3	8	150
							155	9							

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION)				WELL #: 2H	RRCID -> 276358	COMPL. DATE 08/08/2013	TOTAL DEPTH 8994	PERF. 9060	- 15663						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	1	3311	2	N	326	177	1	4 8 192
							359	9							
07	5735 X	5193	-0-	-542	-0-	-0-	1426	1	3415	2	N	320	349	1	4 8 159
							352	9							
08	5487 X	5180	-0-	-307	-0-	-0-	1422	1	3399	2	N	326	336	1	149
							359	9							
09	5280 X	5046	-0-	-234	-0-	-0-	1380	1	3334	2	N	302	353	1	4 8 94
							332	9							
10	5270 X	5200	-0-	-70	-0-	-0-	1388	1	3490	2	N	293	159	1	228
							322	9							
*11	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	1	3469	2	N	296	351	1	4 8 169
							326	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MATHERS RANCH 172 (AW)		WELL #: 2H		RRCID -> 279189		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 9440		- 15902		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7876 X	7876	-0-	-0-	7543	2	333	9	N	303	410	1	32
07		9238 X	8007	-0-	-1231	7670	2	337	9	N	306	175	1	160
08		9238 X	8111	-0-	-1127	7755	2	356	9	N	324	349	1	135
09		8790 X	7936	-0-	-854	7572	2	364	9	N	331	355	1	108
10		8680 X	7000	-0-	-1680	130	1	6594	2	N	251	176	1	183
11		7890 X	7107	-0-	-783	276	9	150	1	N	279	359	1	100
						307	9							
MATHERS RANCH 1518-2 (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 279291		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 9122		PERF. 9060		- 15565		
06		6119 X	6119	-0-	-0-	927	1	4908	2	N	258	353	1	93
07		7068 X	6251	-0-	-817	284	9	4984	2	N	232	176	1	145
08		6851 X	6368	-0-	-483	1012	1	5105	2	N	285	345	1	85
09		6360 X	6154	-0-	-206	255	9	4907	2	N	223	4	8	304
10		6355 X	6079	-0-	-276	949	1	4669	2	N	267	351	1	220
11		6150 X	5771	-0-	-379	314	9	4422	2	N	268	356	1	129
						1002	1							
						245	9							
						1116	1							
						294	9							
						1054	1							
						295	9							
JONES, L.L. 14		WELL #: 1		RRCID -> 279705		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 15414		PERF.10860		- 10870		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATHERS '30'		WELL #: 3H		RRCID -> 280455		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 8479		- 12833		
06		8808 X	8808	-0-	-0-	750	1	7711	2	N	315	187	1	265
07		10013 X	9398	-0-	-615	347	9	8295	2	N	298	377	1	186
08		9796 X	9521	-0-	-275	775	1	8221	2	N	477	562	1	101
09		9480 X	9203	-0-	-277	328	9	8120	2	N	303	372	1	32
10		9393 X	9240	-0-	-153	775	1	8190	2	N	250	181	1	101
11		9210 X	8613	-0-	-597	525	9	7472	2	N	355	171	1	285
						750	1							
						391	9							
MATHERS--STATE 172-156 CL EX		WELL #: 1H		RRCID -> 283676		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 9182		- 21233		
06		13399 X	13399	-0-	-0-	1828	1	9430	2	N	1946	1943	1	130
07		14198 X	13340	-0-	-858	2141	9	9322	2	N	1899	1939	1	90
08		14229 X	12748	-0-	-1481	1929	1	8847	2	N	1788	1766	1	112
09		13770 X	11678	-0-	-2092	2089	9	8014	2	N	1629	1584	1	157
10		0 W	11461	-0-	11461	1934	1	7829	2	N	1604	1401	1	360
11		0 W	13057	-0-	13057	1967	9	9080	2	N	1943	2130	1	173
						1872	1							
						1792	9							
						1868	1							
						1764	9							
						1840	1							
						2137	9							



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056										
MATHERS RANCH 1518-157 CL WX				WELL #:	18H	RRCID ->	286528	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9270 - 17850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		21333 X	21333	-0-	-0-	-0-	1082	1	17944	2	N	2097	2110	1	173
							2307	9							
07		26474 X	20981	-0-	-5493	-0-	1128	1	17575	2	N	2071	2114	1	130
							2278	9							
08		25017 X	20855	-0-	-4162	-0-	1128	1	17441	2	N	2078	2058	1	150
							2286	9							
09		23310 X	19201	-0-	-4109	-0-	1092	1	16033	2	N	1887	1930	1	107
							2076	9							
10		23095 X	18710	-0-	-4385	-0-	1094	1	15663	2	N	1775	1574	1	308
							1953	9							
11		21330 X	18963	-0-	-2367	-0-	1154	1	15848	2	N	1783	1923	1	168
							1961	9							
-----															
MATHERS RANCH 26-159 CL WX				WELL #:	20H	RRCID ->	286627	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	9300 - 16849		
06		41318 X	41318	-0-	-0-	-0-	39515	2	1803	9	N	1639	1744	1	239
							38407	2	1678	9	N	1525	1597	1	167
07		51770 X	40085	-0-	-11685	-0-	36995	2	1570	9	N	1427	1440	1	154
							34440	2	1409	9	N	1281	1216	1	219
08		48329 X	38565	-0-	-9764	-0-	32027	2	1199	9	N	1090	1014	1	295
							32106	2	1587	9	N	1443	1584	1	154
09		46770 X	35849	-0-	-10921	-0-									
10		45353 X	33226	-0-	-12127	-0-									
11		41310 X	33693	-0-	-7617	-0-									
-----															
MATHERS RANCH 1518-158 CL EX				WELL #:	19H	RRCID ->	286723	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	9202 - 18672		
06		24997 X	24997	-0-	-0-	-0-	1452	1	20649	2	N	2633	2468	1	226
							2896	9							
07		35371 X	25214	-0-	-10157	-0-	1502	1	20894	2	N	2562	2613	1	175
							2818	9							
08		31062 X	24777	-0-	-6285	-0-	1500	1	20625	2	N	2411	2454	1	132
							2652	9							
09		29730 X	22620	-0-	-7110	-0-	1452	1	18668	2	N	2273	2095	1	310
							2500	9							
10		27869 X	23346	-0-	-4523	-0-	1563	1	19167	2	N	2378	2467	1	221
							2616	9							
11		24990 X	21154	-0-	-3836	-0-	1524	1	17270	2	N	2145	2298	1	68
							2360	9							
-----															
MATHERS RANCH 26-159 CL EX				WELL #:	21H	RRCID ->	288020	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	9320 - 17422		
06		60411 X	60411	-0-	-0-	-0-	58676	2	1735	9	N	1577	1422	1	242
							56735	2	1671	9	N	1519	1693	1	68
07		82274 X	58406	-0-	-23868	-0-	56716	2	1672	9	N	1520	1314	1	274
							53239	2	1519	9	N	1381	1558	1	97
08		76477 X	58388	-0-	-18089	-0-	52170	2	1414	9	N	1285	1260	1	122
							47278	2	1429	9	N	1299	1395	1	26
09		69600 X	54758	-0-	-14842	-0-									
10		66309 X	53584	-0-	-12725	-0-									
11		60420 X	48707	-0-	-11713	-0-									
-----															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429											
HOWE RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	156781	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	9462 - 9478		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
MCQUIDDY A				WELL #:	8	RRCID ->	199243	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 9537 - 9557		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCQUIDDY H				WELL #:	7HC	RRCID ->	278687	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9313	PERF. 9944 - 13719		
06	10530 X	6752	-0-	-3778	-0-	6557	3	195	9	N	177	179	1	93
07	9362 X	8645	-0-	-717	-0-	8645	3			N	-0-			93
08	8835 X	8684	-0-	-151	-0-	8684	3			N	-0-			93
09	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	7975	3	199	9	N	181	181	1	93
10	8649 X	7063	-0-	-1586	-0-	7063	3			N	-0-			93
11	8400 X	6304	-0-	-2096	-0-	6304	3			N	-0-			93

MCQUIDDY A				WELL #:	12HC	RRCID ->	278971	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 9751 - 13516		
06	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-			129
07	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	4788	3	576	9	N	524	550	1	103
08	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	10			113
09	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4751	3	179	9	N	163	179	1	97
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4665	3	211	9	N	192	184	1	105
*11	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4816	3	206	9	N	187	187	1	105

MCQUIDDY F				WELL #:	3HC	RRCID ->	279270	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 11674 - 13722		
06	8310 X	7712	-0-	-598	-0-	7504	3	208	9	N	189	189	1	99
07	7874 X	7154	-0-	-720	-0-	6771	3	383	9	N	348	361	1	86
08	7874 X	7535	-0-	-339	-0-	7535	3			N	-0-			86
09	7620 X	7617	-0-	-3	-0-	7222	3	395	9	N	359	364	1	81
10	7967 X	7386	-0-	-581	-0-	7176	3	210	9	N	191	191	1	81
11	7710 X	7273	-0-	-437	-0-	7034	3	239	9	N	217	190	1	108

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		RRCID ->	280418	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7953	PERF. 8312 - 12439		
KILLEBREW 32				WELL #:	2H									
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2380	2	268	9	N	244			1195
07	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3177	2	268	9	N	244			1439
*08	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-			1439
09	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			1439
10	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1439
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1439

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID ->	269707	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8165 - 12038		
MERYDITH, MORRIS R. -E-				WELL #:	6072H									
06	2970 X	2587	-0-	-383	-0-	30	1	2362	2	N	177			612
						195	9							
07	2945 X	2320	-0-	-625	-0-	27	1	2198	2	N	86			698
						95	9							
08	2945 X	2480	-0-	-465	-0-	28	1	2284	2	N	153	181	1	670
						168	9							
09	2850 X	2297	-0-	-553	-0-	30	1	2076	2	N	174	182	1	662
						191	9							
10	2666 X	2581	-0-	-85	-0-	29	1	2351	2	N	183	181	1	664
						201	9							
11	2580 X	2330	-0-	-250	-0-	29	1	2174	2	N	115	368	1	411
						127	9							



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	30	1	1709	2	N	269	184	450
						296	9						
07	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	31	1	1748	2	N	266	367	349
						293	9						
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	31	1	1728	2	N	262	184	427
						288	9						
09	2040 N	1977	-0-	-63	-0-	30	1	1686	2	N	237	367	297
						261	9						
10	2077 N	1784	-0-	-293	-0-	30	1	1527	2	N	206	186	317
						227	9						
11	1980 N	1914	-0-	-66	-0-	30	1	1603	2	N	255	372	200
						281	9						

SHELL FEE '21' WELL #: 1H RRCID -> 281912 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257

06	1080 N	685	-0-	-395	-0-	21	1	609	2	N	50	167	257
						55	9						
07	1023 N	50	-0-	-973	-0-	41	2	9	9	N	8		265
08	1209 N	34	-0-	-1175	-0-	34	2			N	-0-		265
09	690 N	33	-0-	-657	-0-	33	2			N	-0-		265
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	181		446
						199	9						
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	345	2	N	106		552
						117	9						

SHELL FEE '21' WELL #: 2H RRCID -> 281914 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9025 - 13240

06	1620 N	2	-0-	-1618	-0-	2	1			N	-0-		272
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	31	1	1840	2	N	234	172	334
						257	9						
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	31	1	1375	2	N	297	339	292
						327	9						
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	N	197	173	316
						217	9						
10	1860 N	1377	-0-	-483	-0-	31	1	1181	2	N	150	170	296
						165	9						
11	1680 N	574	-0-	-1106	-0-	27	1	492	2	N	50		346
						55	9						

SHELL FEE '21' WELL #: 3HC RRCID -> 281929 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360

06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	30	1	1487	2	N	172		524
						189	9						
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	31	1	1276	2	N	302	169	657
						332	9						
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	26	1	966	2	N	173	339	491
						190	9						
09	1710 N	611	-0-	-1099	-0-	30	1	581	2	N	-0-		491
10	1643 N	907	-0-	-736	-0-	8	1	884	2	N	14		505
						15	9						
*11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	30	1	1032	2	N	163		668
						179	9						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		1H	RRCID ->	282130	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8967 - 13212		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	450	2	N	77	186	1	351
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	85	9	548	2	N	104			455
08	713 N	669	-0-	-44	-0-	114	9	539	2	N	91			546
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	N	100	187	1	459
10	682 N	530	-0-	-152	-0-	100	9	452	2	N	48			507
11	660 N	494	-0-	-166	-0-	110	9	404	2	N	55	190	1	372
						25	1							
						53	9							
						29	1							
						61	9							
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		2H	RRCID ->	282131	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8973 - 13301		
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	30	1	1112	2	N	99	189	1	343
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	109	9	1152	2	N	129			472
08	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	31	1	1040	2	N	77	183	1	366
09	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	142	9	1076	2	N	117			483
10	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	30	1	1048	2	N	121			604
*11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	129	9	987	2	N	187	376	1	415
						31	1							
						133	9							
						30	1							
						206	9							
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		3H	RRCID ->	282154	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9042 - 13465		
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	N	71	170	1	241
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	78	9	617	2	N	92			333
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	N	107	171	1	269
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	101	9	518	2	N	87			356
10	744 N	665	-0-	-79	-0-	31	1	515	2	N	108	171	1	293
11	690 N	600	-0-	-90	-0-	118	9	467	2	N	94	169	1	218
						30	1							
						96	9							
						31	1							
						119	9							
						30	1							
						103	9							
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		4H	RRCID ->	282173	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	9043 - 13390		
06	1050 N	839	-0-	-211	-0-	30	1	733	2	N	69			259
07	961 N	904	-0-	-57	-0-	76	9	761	2	N	102	169	1	192
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1030	2	N	198	169	1	221
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	112	9	957	2	N	113	172	1	162
10	899 N	892	-0-	-7	-0-	30	1	775	2	N	79			241
11	1230 N	891	-0-	-339	-0-	218	9	733	2	N	116	172	1	185
						30	1							
						87	9							
						30	1							
						128	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
GRAY 352		WELL #:		C002AP	RRCID ->	282696	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	9243 - 11554		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	601	2	N	193			450
						212	9							
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	30	1	558	2	N	165	188	1	427
						182	9							
08	837 N	814	-0-	-23	-0-	29	1	576	2	N	190	182	1	435
						209	9							
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	30	1	590	2	N	192	372	1	255
						211	9							
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	N	192			447
						211	9							
11	780 N	660	-0-	-120	-0-	30	1	505	2	N	114	378	1	183
						125	9							
-----														
GRAY 353		WELL #:		C002PA	RRCID ->	282698	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8858 - 12650		
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	30	1	1832	2	N	428	187	1	507
						471	9							
07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	31	1	2140	2	N	361	546	1	322
						397	9							
08	2790 N	1668	-0-	-1122	-0-	23	1	1441	2	N	185	175	1	332
						204	9							
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	30	1	2004	2	N	326	366	1	292
						359	9							
10	2573 N	1765	-0-	-808	-0-	27	1	1503	2	N	214	184	1	322
						235	9							
*11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	30	1	1536	2	N	258	369	1	211
						284	9							
-----														
MAY WRIGHT '163'		WELL #:		2HC	RRCID ->	282700	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	8975 - 12945		
06	2670 X	1861	-0-	-809	-0-	22	1	1687	2	N	138	173	1	207
						152	9							
07	3131 X	150	-0-	-2981	-0-	150	2			N	-0-			207
08	3131 X	1784	-0-	-1347	-0-	20	1	1376	2	N	353	173	1	387
						388	9							
09	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	30	1	3592	2	N	408	342	1	453
						449	9							
10	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	31	1	5290	2	N	296	348	1	401
						326	9							
*11	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	30	1	6355	2	N	368	346	1	423
						405	9							
-----														
WATERS '199'		WELL #:		1H	RRCID ->	282736	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8819 - 12735		
06	1380 N	1282	-0-	-98	-0-	30	1	1087	2	N	150	379	1	220
						165	9							
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	31	1	1108	2	N	251			471
						276	9							
08	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	31	1	1076	2	N	167	197	1	441
						184	9							
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	2	N	168	190	1	419
						185	9							
10	1426 N	293	-0-	-1133	-0-	8	1	253	2	N	29			448
						32	9							
11	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	19	1	1114	2	N	104	189	1	363
						114	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WATERS '199'		WELL #:		2H	RRCID ->	282739	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8829 - 12790		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	30	1	889	2	N	86			444
07	1178 N	540	-0-	-638	-0-	95	9							481
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	N	37			545
09	1020 N	917	-0-	-103	-0-	41	9							290
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	790	2	N	257	193	1	197
11	1080 N	167	-0-	-913	-0-	283	9							236
						30	1	747	2	N	127	382	1	
						140	9							
						15	1	525	2	N	92	185	1	
						101	9							
						2	1	122	2	N	39			
						43	9							
-----														
HURN '355'		WELL #:		3H	RRCID ->	282740	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	8768 - 12640		
06	1350 N	1270	-0-	-80	-0-	28	1	1044	2	N	180			454
07	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	198	9							274
08	1364 N	1143	-0-	-221	-0-	31	1	1107	2	N	182	362	1	411
09	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	200	9							366
10	1333 N	1129	-0-	-204	-0-	31	1	961	2	N	137			332
11	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	151	9							276
						30	1	926	2	N	136	181	1	
						150	9							
						28	1	938	2	N	148	182	1	
						163	9							
						30	1	924	2	N	129	185	1	
						142	9							
-----														
HURN '355'		WELL #:		4H	RRCID ->	282742	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8747 - 12540		
06	3360 X	3090	-0-	-270	-0-	30	1	2749	2	N	283	182	1	483
07	3348 X	3154	-0-	-194	-0-	311	9							406
08	3348 X	3186	-0-	-162	-0-	31	1	2807	2	N	287	364	1	344
09	3180 X	3103	-0-	-77	-0-	316	9							444
10	3224 X	3069	-0-	-155	-0-	31	1	2830	2	N	295	357	1	357
11	3090 X	2931	-0-	-159	-0-	325	9							256
						30	1	2759	2	N	285	185	1	
						314	9							
						31	1	2729	2	N	281	368	1	
						309	9							
						30	1	2604	2	N	270	371	1	
						297	9							
-----														
HURN '355'		WELL #:		5HC	RRCID ->	282747	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8673 - 12550		
06	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	30	1	1384	2	N	161			446
07	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	177	9							604
08	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	31	1	1439	2	N	158			579
09	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	174	9							543
10	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	31	1	1424	2	N	157	182	1	503
11	1590 N	1493	-0-	-97	-0-	173	9							272
						30	1	1349	2	N	149	185	1	
						164	9							
						28	1	1356	2	N	143	183	1	
						157	9							
						30	1	1306	2	N	143	374	1	
						157	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MAY WRIGHT '163'		WELL #:		3HC		RRCID -> 282748		COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	30 1	5248 2	N		440	695 1		344
							484 9							
07		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	23 1	4813 2	N		382	173 1		553
							420 9							
08		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	31 1	4509 2	N		528	861 1		220
							581 9							
09		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	30 1	2264 2	N		318	346 1		192
							350 9							
10		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	31 1	2106 2	N		340	172 1		360
							374 9							
*11		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	30 1	1895 2	N		295	341 1		314
							325 9							
-----														
KELLN 'C' '150'		WELL #:		1H		RRCID -> 282812		COMPL. DATE 08/10/2014			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			140
														140
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			140
														140
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	17 1	192 2	N		125			265
							138 9							
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	30 1	435 2	N		293	176 1		382
							322 9							
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	29 1	330 2	N		251	391 1		242
							276 9							
*11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	30 1	395 2	N		251	190 1		303
							276 9							
-----														
KELLN 'C' '152'		WELL #:		1HC		RRCID -> 282817		COMPL. DATE 02/18/2014			TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	30 1	1781 2	N		506	1146 1		393
							557 9							
07		2914 X	2559	-0-	-355	-0-	29 1	1979 2	N		501	373 1		521
							551 9							
08		2914 X	2291	-0-	-623	-0-	31 1	1697 2	N		512	376 1		657
							563 9							
09		2820 X	2261	-0-	-559	-0-	30 1	1672 2	N		508	556 1		609
							559 9							
10		2573 X	2060	-0-	-513	-0-	31 1	1566 2	N		421	561 1		469
							463 9							
11		2490 X	1457	-0-	-1033	-0-	13 1	1044 2	N		364	565 1		268
							400 9							
-----														
KELLN 'C' '201'		WELL #:		1H		RRCID -> 282818		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	30 1	1109 2	N		147	186 1		298
							162 9							
07		1395 N	1314	-0-	-81	-0-	31 1	1150 2	N		121	183 1		236
							133 9							
08		1395 N	1386	-0-	-9	-0-	31 1	1144 2	N		192	184 1		244
							211 9							
09		1290 N	1243	-0-	-47	-0-	30 1	1056 2	N		143			387
							157 9							
10		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	31 1	1023 2	N		178	183 1		382
							196 9							
11		1350 N	1151	-0-	-199	-0-	30 1	964 2	N		143	184 1		341
							157 9							



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
KILLEBREW 32			WELL #:		1HC	RRCID -> 282819	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8310 - 12450		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		3270 X	3064	-0-	-206	-0-	30	1	2838	2	N	178	644	
							196	9						
07		3379 X	2961	-0-	-418	-0-	31	1	2751	2	N	163	194 1	613
							179	9						
08		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	31	1	3190	2	N	216		829
							238	9						
09		3060 X	3046	-0-	-14	-0-	30	1	2796	2	N	200	374 1	655
							220	9						
10		3162 X	2981	-0-	-181	-0-	31	1	2743	2	N	188	188 1	655
							207	9						
11		3360 X	67	-0-	-3293	-0-	2	1	65	2	N	-0-		655
KELLN '94'			WELL #:		3H	RRCID -> 282895	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8820 - 13757		
06		960 N	2	-0-	-958	-0-	2	2			N	-0-	125	
							31	1	1478	2	N	727	479	
							800	9						
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	7	1	384	2	N	114	180 1	413
							125	9						
09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	30	1	958	2	N	371	538 1	246
							408	9						
10		1581 N	1257	-0-	-324	-0-	30	1	856	2	N	337	182 1	401
							371	9						
*11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	19	1	501	2	N	222	372 1	251
							244	9						
NIX '89'			WELL #:		1HC	RRCID -> 282896	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	9224 - 12904		
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	N	117	190 1	244
							129	9						
07		682 N	617	-0-	-65	-0-	31	1	429	2	N	143	187 1	200
							157	9						
08		682 N	209	-0-	-473	-0-	9	1	172	2	N	25		225
							28	9						
09		600 N	193	-0-	-407	-0-	30	1	163	2	N	-0-		225
							30	1	124	2	N	-0-		225
10		620 N	155	-0-	-465	-0-	31	1	68	2	N	-0-		225
							30	1						
11		210 N	98	-0-	-112	-0-	30	1						
PARSELL 34			WELL #:		C001PA	RRCID -> 282960	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8512 - 12443		
06		1470 N	707	-0-	-763	-0-	20	1	657	2	N	27		404
							30	9						
07		1519 N	135	-0-	-1384	-0-	9	1	126	2	N	-0-		404
							6	1	4	2	N	-0-		404
08		1488 N	10	-0-	-1478	-0-	30	1	2	2	N	-0-		404
							30	1	1058	2	N	282		686
09		720 N	32	-0-	-688	-0-	13	1						
							310	9						
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1498	2	N	259	371 1	574
							285	9						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560											
RACHEL '292'			WELL #:	1HC	RRCID ->	283077	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8564	-	12490	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	28	1	2305	2	N	296	188	1	484	
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	326	9	1926	2	N	156	193	1	447	
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	172	9	2094	2	N	277	189	1	535	
09	2670 N	2039	-0-	-631	-0-	31	1	1803	2	N	187	188	1	534	
10	2139 N	1903	-0-	-236	-0-	305	9	1648	2	N	205	388	1	351	
11	2340 N	1928	-0-	-412	-0-	206	9	1581	2	N	290	385	1	256	
						29	1								
						226	9								
						28	1								
						319	9								
-----															
GRAY 353/352			WELL #:	C003CN	RRCID ->	287304	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8505	-	17649	
06	35814 X	35814	-0-	-0-	-0-	30	1	29661	2	N	5566	5631	1	1175	
07	35123 X	34635	-0-	-488	-0-	6123	9	29233	2	N	4883	5043	1	1015	
08	35123 X	33141	-0-	-1982	-0-	31	1	28149	2	N	4510	4480	1	1045	
09	33990 X	30778	-0-	-3212	-0-	5371	9	26279	2	N	4063	3943	1	1165	
10	35123 X	29999	-0-	-5124	-0-	31	1	25599	2	N	3972	4324	1	813	
11	33990 X	27597	-0-	-6393	-0-	4961	9	23535	2	N	3665	3795	1	683	
						30	1								
						4032	9								
-----															
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574	WELL #:	2H	RRCID ->	235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662	-	5182
BRAVEHEART															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084	WELL #:	5202	RRCID ->	223306	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8276	-	10582
SAINT															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			284	
-----															
MOSES 519			WELL #:	1H	RRCID ->	229459	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8833	-	11047	
06	2640 X	2574	-0-	-66	-0-	2570	2	4	9	N	4	178	1	233	
07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2606	2	160	9	N	145	176	1	202	
08	2728 X	2529	-0-	-199	-0-	2529	2			N	-0-			202	
09	2640 X	2284	-0-	-356	-0-	2284	2			N	-0-	160	1	42	
10	2728 X	1011	-0-	-1717	-0-	1005	2	6	9	N	5			47	
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			47	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
HUNTER 538		WELL #: 2H		RRCID -> 232353		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3330	2	8 9	N	7	86
07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3462	2	12 9	N	11	97
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3433	2	4 9	N	4	101
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3121	2	8 9	N	7	108
*10	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2605	2	3 9	N	3	111
11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT	111
-----											
PUNDT 517		WELL #: 4517H		RRCID -> 234112		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	325
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	325
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	325
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	221
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	221
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	221
-----											
PICKHARDT 68		WELL #: 1H		RRCID -> 275008		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830		
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	324	1	586 2	N	29	249
07	1147 N	915	-0-	-232	-0-	335	1	552 2	N	25	274
08	1054 N	713	-0-	-341	-0-	306	1	379 2	N	25	299
09	930 N	412	-0-	-518	-0-	108	1	275 2	N	26	141
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	112	1	365 2	N	25	166
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT	166
-----											
MOORE FAMILY FARMS 67		WELL #: 1H		RRCID -> 275295		COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470		
06	3720 X	3409	-0-	-311	-0-	957	1	2320 2	N	120	161
07	3844 X	2115	-0-	-1729	-0-	132	9	1831 2	N	100	261
08	3813 X	3623	-0-	-190	-0-	174	1	2482 2	N	173	248
09	3600 X	2720	-0-	-880	-0-	110	9	2484 2	N	135	191
10	3720 X	2731	-0-	-989	-0-	951	1	2042 2	N	91	106
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	190	9		N	NO RPT	106
-----											
TEXA PEARL 326		WELL #: 1H		RRCID -> 276157		COMPL. DATE 03/05/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672		
06	4980 X	4745	-0-	-235	-0-	4653	2	92 9	N	84	192
07	5146 X	4823	-0-	-323	-0-	4702	2	121 9	N	110	302
08	5146 X	4688	-0-	-458	-0-	4660	2	28 9	N	25	327
09	4920 X	4090	-0-	-830	-0-	4079	2	11 9	N	10	337
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				N	NO RPT	337
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-				N	NO RPT	337

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
HAWKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276514	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL DEPTH	9952	PERF.10500	- 14684			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		6000 X	3785	-0-	-2215	-0-	764 1	2940 2	N	74	190 1	178	
07		6200 X	405	-0-	-5795	-0-	81 9		N				
08		6107 X	5344	-0-	-763	-0-	298 1	107 9	N	97	176 1	99	
							684 1	4521 2	N	126		225	
							139 9						
09		5910 X	3895	-0-	-2015	-0-	604 1	3191 2	N	91	178 1	138	
							100 9						
10		5890 X	3604	-0-	-2286	-0-	89 1	3413 2	N	93		231	
							102 9						
11		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			N	NO RPT		231	
-----													
HUMPHREYS 37		WELL #:		3H	RRCID -> 278085	COMPL. DATE 02/27/2015	TOTAL DEPTH	8995	PERF. 9409	- 13782			
06		2490 X	2406	-0-	-84	-0-	2243 2	163 9	N	148	357 1	338	
07		2573 X	2337	-0-	-236	-0-	2160 2	177 9	N	161	176 1	323	
08		2573 X	2142	-0-	-431	-0-	2039 2	103 9	N	94	175 1	242	
09		2400 N	2124	-0-	-276	-0-	1956 2	168 9	N	153	177 1	218	
10		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		218	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		218	
-----													
HUMPHREYS 31		WELL #:		1H	RRCID -> 278662	COMPL. DATE 12/05/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 9396	- 13899			
06		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	2652 2	693 9	N	630	948 1	345	
07		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	2699 2	683 9	N	621	568 1	398	
08		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	2804 2	609 9	N	554	562 1	390	
09		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	2688 2	641 9	N	583	756 1	217	
10		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT		217	
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT		217	
-----													
GEORGE 36		WELL #:		1H	RRCID -> 278673	COMPL. DATE 07/21/2015	TOTAL DEPTH	10278	PERF.10645	- 15162			
06		3480 X	3057	-0-	-423	-0-	2914 2	143 9	N	130		690	
07		3472 X	3371	-0-	-101	-0-	3159 2	212 9	N	193	194 1	689	
08		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3076 2	449 9	N	408	373 1	724	
09		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	2991 2	261 9	N	237	563 1	398	
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT		398	
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT		398	
-----													
WASHITA 34		WELL #:		1H	RRCID -> 278703	COMPL. DATE 06/19/2015	TOTAL DEPTH	10233	PERF.10581	- 15084			
06		6360 X	6106	-0-	-254	-0-	5905 2	201 9	N	183	174 1	635	
07		6572 X	6255	-0-	-317	-0-	6055 2	200 9	N	182	180 1	637	
08		6510 X	6194	-0-	-316	-0-	5986 2	208 9	N	189	525 1	301	
09		6180 X	6116	-0-	-64	-0-	5887 2	229 9	N	208	354 1	155	
10		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT		155	
11		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			N	NO RPT		155	
-----													
WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID -> 278875	COMPL. DATE 09/09/2015	TOTAL DEPTH	10096	PERF.10527	- 14754			
06		6240 X	2636	-0-	-3604	-0-	2551 2	85 9	N	77		717	
07		6448 X	1430	-0-	-5018	-0-	1333 2	97 9	N	88	185 1	620	
08		7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7182 2	336 9	N	305	557 1	368	
09		5730 X	4536	-0-	-1194	-0-	4393 2	143 9	N	130		498	
10		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT		498	
11		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT		498	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
TEXA PEARL 326		WELL #:		2H	RRCID ->	278898	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8559	- 13057
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6030 X	5446	-0-	-584	-0-	5389	2	57	9	N	52		211
07	6231 X	5358	-0-	-873	-0-	5325	2	33	9	N	30		241
08	5921 X	5020	-0-	-901	-0-	5000	2	20	9	N	18		259
09	5670 X	4246	-0-	-1424	-0-	4237	2	9	9	N	8		267
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT		267
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT		267
-----													
TEXA PEARL 326		WELL #:		4H	RRCID ->	278899	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8286	- 12357
06	7200 X	5958	-0-	-1242	-0-	5923	2	35	9	N	32		205
07	7440 X	5803	-0-	-1637	-0-	5784	2	19	9	N	17		222
08	7037 X	5719	-0-	-1318	-0-	5693	2	26	9	N	24	182 1	64
09	6630 X	5581	-0-	-1049	-0-	5568	2	13	9	N	12		76
10	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT		76
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT		76
-----													
KELLN 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278944	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8490	- 12605
06	2220 X	1820	-0-	-400	-0-	1744	2	76	9	N	69	187 1	185
07	2201 X	1829	-0-	-372	-0-	1778	2	51	9	N	46		231
08	2201 X	1742	-0-	-459	-0-	1597	2	145	9	N	132	188 1	175
09	1830 N	1409	-0-	-421	-0-	1340	2	69	9	N	63		238
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT		238
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		238
-----													
HEXT 60		WELL #:		1H	RRCID ->	278946	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	9329	- 13880
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	491	2	157	9	N	143	182 1	224
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	538	2	172	9	N	156	179 1	201
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	560	2	134	9	N	122	194 1	129
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	639	2	200	9	N	182	177 1	134
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		134
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134
-----													
ARBUCKLE 76		WELL #:		1H	RRCID ->	278950	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	9161	- 13606
06	2460 X	1910	-0-	-550	-0-	1660	2	250	9	N	227	367 1	333
07	2542 X	1849	-0-	-693	-0-	1633	2	216	9	N	196	365 1	164
08	2449 X	1019	-0-	-1430	-0-	941	2	78	9	N	71		235
09	1920 N	397	-0-	-1523	-0-	397	2			N	-0-		235
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		235
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		235
-----													
KINCAID 103		WELL #:		1H	RRCID ->	278953	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8790	- 12918
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1391	2	499	9	N	454	936 1	415
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1426	2	321	9	N	292	185 1	522
08	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1376	2	338	9	N	307	545 1	284
09	1890 N	1287	-0-	-603	-0-	1089	2	198	9	N	180	363 1	101
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT		101
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		101
-----													
WEATHERBY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9325	- 13359
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1052	2	244	9	N	222	187 1	240
07	1364 N	1211	-0-	-153	-0-	1001	2	210	9	N	191	191 1	240
08	1333 N	893	-0-	-440	-0-	837	2	56	9	N	51		291
09	1290 N	845	-0-	-445	-0-	751	2	94	9	N	85	183 1	193
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		193
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		193

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490	- 13741	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	5490 X	5476	-0-	-14	-0-	5043	2	433	9	N	394	527	1	630
07	5673 X	5496	-0-	-177	-0-	5092	2	404	9	N	367	699	1	298
08	5673 X	5544	-0-	-129	-0-	5146	2	398	9	N	362	350	1	310
09	5490 X	5317	-0-	-173	-0-	4886	2	431	9	N	392	516	1	186
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			186
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT			186
-----														
FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671	- 12876	
06	4620 X	4274	-0-	-346	-0-	3768	2	506	9	N	460	939	1	434
07	4681 X	4264	-0-	-417	-0-	3854	2	410	9	N	373	370	1	437
08	4619 X	4219	-0-	-400	-0-	3779	2	440	9	N	400	372	1	465
09	4410 X	3996	-0-	-414	-0-	3585	2	411	9	N	374	553	1	286
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			286
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT			286
-----														
URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014	- 13111	
06	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	1503	2	185	9	N	168	173	1	177
07	1860 N	1073	-0-	-787	-0-	1070	2	3	9	N	3			180
08	1798 N	684	-0-	-1114	-0-	684	2			N	-0-			180
09	1680 N	1281	-0-	-399	-0-	1169	2	112	9	N	102			282
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			282
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			282
-----														
URSCHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250	- 13654	
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1390	2	327	9	N	297	720	1	115
07	1767 N	1526	-0-	-241	-0-	1299	2	227	9	N	206	180	1	141
08	1767 N	715	-0-	-1052	-0-	705	2	10	9	N	9			150
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1387	2	498	9	N	453	183	1	420
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			420
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			420
-----														
KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404	- 12980	
06	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1390	2	79	9	N	72	358	1	205
07	1829 N	1675	-0-	-154	-0-	1510	2	165	9	N	150	187	1	168
08	1860 N	1637	-0-	-223	-0-	1517	2	120	9	N	109	183	1	94
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1394	2	143	9	N	130			224
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			224
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			224
-----														
HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856	- 13332	
06	3180 X	2916	-0-	-264	-0-	2499	2	417	9	N	379	566	1	369
07	3286 X	3011	-0-	-275	-0-	2619	2	392	9	N	356	374	1	351
08	3255 X	3049	-0-	-206	-0-	2642	2	407	9	N	370	375	1	346
09	3120 X	2826	-0-	-294	-0-	2438	2	388	9	N	353	467	1	232
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			232
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			232
-----														
HUMPHREYS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279065	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	9317	- 13907	
06	4410 X	4289	-0-	-121	-0-	4169	2	120	9	N	109	377	1	379
07	4526 X	4404	-0-	-122	-0-	4274	2	130	9	N	118	187	1	310
08	4526 X	4150	-0-	-376	-0-	4080	2	70	9	N	64	193	1	181
09	4380 X	3982	-0-	-398	-0-	3851	2	131	9	N	119	188	1	112
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			112
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT			112

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
NIX B		WELL #: 2024H		RRCID -> 279077		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 8418		PERF. 8910 - 13380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2648	N	2648	-0-	-0-	2422	2	226	9	N	205	567	1	199
07	2671	N	2671	-0-	-0-	2441	2	230	9	N	209	188	1	220
08	2170	N	1788	-0-	-382	1686	2	102	9	N	93			313
09	2233	N	2233	-0-	-0-	2106	2	127	9	N	115	271	1	157
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170					N	NO RPT			157
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			157
-----														
HUMPHREYS 37		WELL #: 2H		RRCID -> 279243		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 9560 - 13999				
06	2820	X	2416	-0-	-404	2354	2	62	9	N	56	194	1	424
07	2852	X	2653	-0-	-199	2513	2	140	9	N	127	194	1	357
08	2759	X	2606	-0-	-153	2543	2	63	9	N	57	184	1	230
09	2670	X	2506	-0-	-164	2381	2	125	9	N	114	193	1	151
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759					N	NO RPT			151
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580					N	NO RPT			151
-----														
JULIA 71		WELL #: 1H		RRCID -> 279490		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH 9977		PERF. 10452 - 14400				
06	1486	N	1486	-0-	-0-	1397	2	89	9	N	81	175	1	634
07	1540	N	1540	-0-	-0-	1424	2	116	9	N	105	176	1	563
08	1758	N	1758	-0-	-0-	1623	2	135	9	N	123	174	1	512
09	1758	N	1758	-0-	-0-	1633	2	125	9	N	114	346	1	280
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550					N	NO RPT			280
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			280
-----														
NIX B		WELL #: 1024H		RRCID -> 280047		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 8444		PERF. 9145 - 12282				
06	696	N	696	-0-	-0-	615	2	81	9	N	74	340	1	122
07	732	N	732	-0-	-0-	646	2	86	9	N	78			200
08	744	N	720	-0-	-24	662	2	58	9	N	53	174	1	79
09	693	N	693	-0-	-0-	629	2	64	9	N	58			137
10	744	N	NO RPT	-0-	-744					N	NO RPT			137
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			137
-----														
HYDE 33		WELL #: 1H		RRCID -> 280054		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 9529 - 14147				
06	7380	X	6144	-0-	-1236	5825	2	319	9	N	290	530	1	348
07	7626	X	6629	-0-	-997	6196	2	433	9	N	394	350	1	392
08	7409	X	6596	-0-	-813	6190	2	406	9	N	369	349	1	412
09	7050	X	6378	-0-	-672	5952	2	426	9	N	387	532	1	267
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789					N	NO RPT			267
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420					N	NO RPT			267
-----														
LEWIS 32		WELL #: 1H		RRCID -> 280331		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9437 - 13603				
06	8910	X	8240	-0-	-670	7671	2	569	9	N	517	769	1	340
07	9021	X	8556	-0-	-465	7945	2	611	9	N	555	566	1	329
08	9021	X	8454	-0-	-567	7880	2	574	9	N	522	566	1	285
09	8610	X	8105	-0-	-505	7510	2	595	9	N	541	585	1	241
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649					N	NO RPT			241
11	8280	X	NO RPT	-0-	-8280					N	NO RPT			241
-----														
JONES TRUST 25 HMH		WELL #: 2H		RRCID -> 280606		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 9465 - 13667				
06	7140	X	7140	-0-	-0-	6696	2	444	9	N	404	709	1	241
07	7228	X	7228	-0-	-0-	6712	2	516	9	N	469	345	1	365
08	7161	X	7157	-0-	-4	6697	2	460	9	N	418	351	1	432
09	7140	X	6205	-0-	-935	5821	2	384	9	N	349	529	1	252
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378					N	NO RPT			252
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140					N	NO RPT			252

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALTER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	280850	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9559	-	13350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11640 X	10502	-0-	-1138	-0-	9949	2	553	9	N	503	883	1		337
07	11780 X	11055	-0-	-725	-0-	10416	2	639	9	N	581	521	1		397
08	11377 X	10646	-0-	-731	-0-	10101	2	545	9	N	495	702	1		190
09	10860 X	7896	-0-	-2964	-0-	7476	2	420	9	N	382	358	1		214
10	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT				214
11	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT				214

MAIZEY 542		WELL #:		2H	RRCID ->	282347	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8470	-	10243	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTER 24		WELL #:		2H	RRCID ->	282909	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	9399	-	13209	
06	7080 X	6116	-0-	-964	-0-	5787	2	329	9	N	299	527	1		323
07	7068 X	6300	-0-	-768	-0-	5964	2	336	9	N	305	351	1		277
08	7068 X	5908	-0-	-1160	-0-	5577	2	331	9	N	301	349	1		229
09	6840 X	5656	-0-	-1184	-0-	5312	2	344	9	N	313	354	1		188
10	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT				188
11	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT				188

COYOTE, WIL E.		WELL #:		4304	RRCID ->	284416	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	8206	-	10440	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		3H	RRCID ->	258235	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	8626	-	13732	
CLEVELAND 103		WELL #:		3H	RRCID ->	258235	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	8626	-	13732	
06	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	5				174
07	2108 N	1802	-0-	-306	-0-	1801	2	1	9	N	1				175
08	2108 N	1716	-0-	-392	-0-	1703	2	13	9	N	12				187
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2087	2	13	9	N	12				199
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1860	2	11	9	N	10				209
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT				209

NOBLE GENE 140		WELL #:		1H	RRCID ->	264799	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9741	-	14060	
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-				287
07	2759 X	2710	-0-	-49	-0-	2710	2			N	-0-				287
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-				287
09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3378	2	2	9	N	2	2	8		287
10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-				287
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT				287



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			792
07	3441 X	3335	-0-	-106	-0-	3335	2			N	-0-			792
08	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-			792
09	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4055	2	2	9	N	2	190	1	602
10	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-			602
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			602
-----														
HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200														
06	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-			578
07	5859 X	3460	-0-	-2399	-0-	3460	2			N	-0-	202	1	376
08	5859 X	4775	-0-	-1084	-0-	4775	2			N	-0-			376
09	5670 X	2747	-0-	-2923	-0-	2746	2	1	9	N	1	1	8	376
10	5859 X	2784	-0-	-3075	-0-	2784	2			N	-0-			376
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT			376
-----														
SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661														
*12	2852 X	2375	-0-	-477	-0-	2285	2	90	9	N	82			1607
*01	2728 X	16	-0-	-2712	-0-	16	2			N	-0-			1607
*02	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-					N	-0-			1607
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	247	1	1382
*04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			1382
*05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			1382
*06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			1382
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1382
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1382
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1382
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1722
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1722
-----														
AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438														
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			541
07	2666 X	1993	-0-	-673	-0-	1993	2			N	-0-	188	1	353
08	2759 X	2564	-0-	-195	-0-	2564	2			N	-0-			353
09	2670 X	2459	-0-	-211	-0-	2457	2	2	9	N	2	2	8	353
10	2759 X	2374	-0-	-385	-0-	2374	2			N	-0-			353
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			353
-----														
MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202														
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	257	371	1	75
07	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	1233	2	284	9	N	258	194	1	139
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1142	2	274	9	N	249	188	1	200
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1233	2	271	9	N	246	195	1	249
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1593	2	254	9	N	231	189	1	291
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			291
-----														
MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614														
06	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	40			110
07	9083 X	3317	-0-	-5766	-0-	3275	2	42	9	N	38			148
08	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7510	2	58	9	N	53			201
09	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	6955	2	56	9	N	51	2	8	250
10	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6093	2	13	9	N	12	196	1	66
11	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT			66

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	150
-----												
KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806												
06		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-	-0-					142
07		2852 X	2184	-0-	-668	-0-	-0-	2104	2	80	9	215
08		2945 X	2613	-0-	-332	-0-	-0-	2528	2	85	9	94
09		2850 X	2443	-0-	-407	-0-	-0-	2357	2	86	9	169
10		2945 X	2243	-0-	-702	-0-	-0-	2165	2	78	9	240
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	-0-				NO RPT	240
-----												
CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070												
06		2310 X	2218	-0-	-92	-0-	-0-	2218	2			401
07		2542 X	2255	-0-	-287	-0-	-0-	2255	2			214
08		2542 X	2281	-0-	-261	-0-	-0-	2152	2	129	9	144
09		2460 X	1968	-0-	-492	-0-	-0-	1846	2	122	9	254
10		2356 X	2089	-0-	-267	-0-	-0-	1928	2	161	9	209
11		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	-0-				NO RPT	209
-----												
RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985												
06		2400 X	1997	-0-	-403	-0-	-0-	1866	2	131	9	132
07		2480 X	1471	-0-	-1009	-0-	-0-	1471	2			132
08		2108 N	938	-0-	-1170	-0-	-0-	833	2	105	9	227
09		2010 N	158	-0-	-1852	-0-	-0-	158	2			227
10		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-					227
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-				NO RPT	227
-----												
CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400												
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					33
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					53
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	53
-----												
RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					400
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					400
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					400
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					400
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					400
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	400
-----												
FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701												
06		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	-0-	5778	2			366
07		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	-0-	6233	2			180
08		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	-0-	6281	2			180
09		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	-0-	6233	2	135	9	112
10		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	-0-	6036	2	132	9	232
11		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-	-0-				NO RPT	232

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
HOUSER 241		WELL #:		3H	RRCID ->	276375	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8882 - 13283			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2591	2	130	9	N	118				190
07	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	2857	2	198	9	N	180	196	1		174
08	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2734	2	157	9	N	143	198	1		119
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2798	2	139	9	N	126				245
10	3069 X	3033	-0-	-36	-0-	2879	2	154	9	N	140	188	1		197
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT				197
-----															
HOUSER 241		WELL #:		2H	RRCID ->	276376	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8998 - 13400			
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-	125	1		5262
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-	120	1		5142
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-	121	1		5021
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-	78	1		4943
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-	153	1		4790
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				4790
-----															
RP TUBB 194		WELL #:		4H	RRCID ->	276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8780 - 13390			
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2416	2	183	9	N	166	184	1		202
07	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2525	2	187	9	N	170	187	1		185
08	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2501	2	175	9	N	159	185	1		159
09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2267	2	178	9	N	162	191	1	1 8	129
10	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2353	2	218	9	N	198				327
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT				327
-----															
RP TUBB 194		WELL #:		2H	RRCID ->	276934	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	8896 - 13361			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				484
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				484
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				484
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				484
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				484
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				484
-----															
LAUBHAN 526		WELL #:		3H	RRCID ->	277108	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8385 - 12443			
06	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-	187	1		243
07	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7403	2	188	9	N	171	184	1		230
08	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7424	2	264	9	N	240	385	1		85
09	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7166	2	298	9	N	271	192	1		164
10	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	6951	2	270	9	N	245	189	1		220
11	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT				220
-----															
R P JONES TRUST 189		WELL #:		4H	RRCID ->	277152	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8781 - 13569			
06	3510 X	3249	-0-	-261	-0-	3249	2			N	-0-	187	1		545
07	4960 X	3377	-0-	-1583	-0-	3377	2			N	-0-	186	1		359
08	4960 X	3779	-0-	-1181	-0-	3723	2	56	9	N	51	195	1		215
09	4800 X	4738	-0-	-62	-0-	4506	2	232	9	N	211	192	1	1 8	233
10	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4235	2	220	9	N	200	189	1		244
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT				244

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//		704176								
LCU 155		WELL #:		1H	RRCID ->	277182	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8920 - 13458
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
*12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2196	2	187 9	N	170	191 1	674
*01	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	1946	2	194 9	N	176	129 1	721
*02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1873	2	162 9	N	147	90 1	778
*03	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	1999	2	163 9	N	148	228 1	698
*04	2460 X	2357	-0-	-103	-0-	2157	2	200 9	N	182	207 1	673
*05	2387 X	2145	-0-	-242	-0-	1971	2	174 9	N	158	162 1	669
*06	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	1981	2	172 9	N	156	162 1	663
*07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2257	2	176 9	N	160	29 1	794
08	2232 X	2007	-0-	-225	-0-	2007	2		N	-0-	122 1	9226
09	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2885	2	2 9	N	2	190 1	9036
10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-	166 1	8870
11	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-				N	NO RPT		8870
-----												
HOUSER 242		WELL #:		4H	RRCID ->	277184	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8944 - 13326
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		5825
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		5825
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		5825
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17 1	5808
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5808
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5808
-----												
HOUSER 242		WELL #:		3H	RRCID ->	277185	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8732 - 13218
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1905
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1905
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1905
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1905
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1905
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1905
-----												
HOUSER 242		WELL #:		2H	RRCID ->	277186	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8893 - 12728
06	4770 X	2503	-0-	-2267	-0-	2503	2		N	-0-		144
07	4929 X	3469	-0-	-1460	-0-	3469	2		N	-0-		144
08	4402 X	3323	-0-	-1079	-0-	3323	2		N	-0-		144
09	3930 X	3560	-0-	-370	-0-	3124	2	436 9	N	396		540
10	3782 X	3048	-0-	-734	-0-	3048	2		N	-0-		540
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				N	NO RPT		540
-----												
MCQUIDDY 17		WELL #:		2H	RRCID ->	277191	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9139 - 13378
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	55		209
07	1023 N	781	-0-	-242	-0-	723	2	58 9	N	53	187 1	75
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	757	2	65 9	N	59		134
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	739	2	62 9	N	56	1 8	189
10	775 N	687	-0-	-88	-0-	640	2	47 9	N	43		232
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT		232
-----												
PEERY 200		WELL #:		1H	RRCID ->	277211	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8884 - 12549
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
07	14B2 EXT	651	-0-	651	651	651	2		N	-0-		204
08	14B2 EXT	3266	-0-	3266	3917	3205	2	61 9	N	55		259
09	14B2 EXT	4099	-0-	4099	8016	3954	2	145 9	N	132	186 1	202
10	12011 X	3995	-0-	-8016	-0-	3884	2	111 9	N	101	193 1	110
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
 WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		1927 N	1927	-0-	-0-	1803	2	124	9	N	113	124	1			459
*01		2055 N	2055	-0-	-0-	1914	2	141	9	N	128	125	1			462
*02		1909 N	1909	-0-	-0-	1798	2	111	9	N	101	122	1			441
*03		1817 N	1817	-0-	-0-	1689	2	128	9	N	116	102	1			455
*04		1968 N	1968	-0-	-0-	1843	2	125	9	N	114	160	1	3	8	409
*05		2004 N	2004	-0-	-0-	1927	2	77	9	N	70	1	8			479
*06		1999 N	1999	-0-	-0-	1876	2	123	9	N	112	143	1			448
*07		2072 N	2072	-0-	-0-	1950	2	122	9	N	111	87	1			472
08		1922 N	1912	-0-	-10	1912	2			N	-0-	121	1			5088
09		1890 N	1827	-0-	-63	1825	2	2	9	N	2	63	1	2	8	5025
10		1953 N	1809	-0-	-144	1809	2			N	-0-	124	1			4901
11		1860 N	NO RPT	-0-	-1860					N	NO RPT					4901

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

06		1501 N	1501	-0-	-0-	1501	2			N	-0-	213	1			6024
07		1574 N	1574	-0-	-0-	1574	2			N	-0-	120	1			5904
08		1521 N	1521	-0-	-0-	1521	2			N	-0-	121	1			5783
09		1500 N	1416	-0-	-84	1415	2	1	9	N	1	121	1	1	8	5662
10		1581 N	1381	-0-	-200	1381	2			N	-0-	122	1			5540
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470					N	NO RPT					5540

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

*12		37 N	37	-0-	-0-	37	2			N	-0-					145
*01		32 N	32	-0-	-0-	32	2			N	-0-					145
*02		25 N	25	-0-	-0-	25	2			N	-0-					145
*03		17 N	17	-0-	-0-	17	2			N	-0-					145
*04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*05		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					145
*06		30 N	-0-	-0-	-30					N	-0-					145
*07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3378
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					3378

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
07		90 N	90	-0-	-0-	90	2			N	-0-					334
08		93 N	-0-	-0-	-93					N	-0-					334
09		51 N	51	-0-	-0-	51	2			N	-0-					334
10		93 N	-0-	-0-	-93					N	-0-					334
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					334

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

*12		2681 X	2681	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					474
*01		1922 X	1581	-0-	-341	1581	2			N	-0-					474
*02		1798 X	757	-0-	-1041	757	2			N	-0-					474
*03		3681 X	3681	-0-	-0-	3248	2	433	9	N	394	319	1			549
*04		4736 X	4736	-0-	-0-	4400	2	336	9	N	305	386	1	7	8	468
*05		4714 X	4714	-0-	-0-	4433	2	281	9	N	255	235	1	1	8	488
*06		4468 X	4468	-0-	-0-	4207	2	261	9	N	237	257	1			468
*07		4455 X	4455	-0-	-0-	4201	2	254	9	N	231	181	1			518
08		4106 X	4106	-0-	-0-	4106	2			N	-0-	186	1			4963
09		3862 X	3862	-0-	-0-	3862	2			N	-0-	207	1			4756
10		3883 X	3883	-0-	-0-	3883	2			N	-0-	187	1			4569
11		1860 X	NO RPT	-0-	-1860					N	NO RPT					4569

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
 HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	2805	-0-	-105	-0-	2805	2		N	-0-	74	1	5842
07	3007 X	2954	-0-	-53	-0-	2954	2		N	-0-	122	1	5720
08	2945 X	2696	-0-	-249	-0-	2696	2		N	-0-	60	1	5660
09	2850 X	815	-0-	-2035	-0-	814	2	1 9	N	1	18	1	5642
10	2945 X	108	-0-	-2837	-0-	108	2		N	-0-			5642
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT			5642

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			605
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			605
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			605
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			605
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			605
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			605
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			605
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			605
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			605
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			605
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1070
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1070

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

*12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2028	2	102 9	N	93	118	1	791
*01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1923	2	91 9	N	83	59	1	815
*02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1719	2	78 9	N	71	59	1	827
*03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1625	2	65 9	N	59	59	1	827
*04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1717	2	55 9	N	50	60	1	817
*05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1822	2	44 9	N	40	57	1	800
*06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1760	2	57 9	N	52	57	1	795
*07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1862	2	78 9	N	71	42	1	824
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			3346
09	3000 N	3924	-0-	924	924	3922	2	2 9	N	2	58	1	3288
10	3100 N	4792	-0-	1692	2616	4792	2		N	-0-	13	1	3275
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	636				N	NO RPT			3275

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

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

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			436

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-					N	-0-			165
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-					N	-0-			165
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-					N	-0-			165
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-					N	-0-			165
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-					N	-0-			165
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
-----															
NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407															
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			3658
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3658
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3658
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3658
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3658
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3658
-----															
LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475															
*12	2883 X	1379	-0-	-1504	-0-	-0-	1302	2	77	9	N	70	62	1	102
*01	2852 X	18	-0-	-2834	-0-	-0-	18	2			N	-0-			102
*02	2581 X	-0-	-0-	-2581	-0-	-0-					N	-0-			102
*03	22 X	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			102
*04	2490 X	14	-0-	-2476	-0-	-0-	14	2			N	-0-			102
*05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-					N	-0-			102
*06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			102
*07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			102
*08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			102
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7858
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7858
-----															
WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			509
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			509
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			509
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			509
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			509
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			509
-----															
NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	1	66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
-----															
IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			585
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			585
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			585
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			585
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			585
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			585

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2126	2	277	9	N	252	195 1	261
07		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2587	2	270	9	N	245	381 1	125
08		3100 N	3408	-0-	308	308	3143	2	265	9	N	241	195 1	171
09		3000 N	3727	-0-	727	1035	3494	2	233	9	N	212	192 1	190
10		3100 N	3348	-0-	248	1283	3224	2	124	9	N	113	194 1	109
11		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT		109
-----														
CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4709
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4709
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4709
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4709
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4709
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4709
-----														
FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615														
06		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2430	2	98	9	N	89	194 1	102
07		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2426	2	75	9	N	68		170
08		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2173	2	79	9	N	72		242
09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2145	2	84	9	N	76	189 1	129
10		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1490	2	64	9	N	58		187
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT		187
-----														
NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234														
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	69 1	383
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		383
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		383
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		383
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		383
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		383
-----														
NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835														
06		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4141	2	24	9	N	22	128 1	129
07		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4165	2	207	9	N	188	202 1	115
08		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4089	2	191	9	N	174	197 1	92
09		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3808	2	168	9	N	153	2 8	243
10		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	3987	2	197	9	N	179	190 1	232
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT		232



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1561H		RRCID -> 278165	COMPL. DATE 11/29/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 8896	- 13078			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	4464 X	3087	-0-	-1377	-0-	2894	2	193 9	Y	175	205 1	1214
*01	3968 X	2786	-0-	-1182	-0-	2623	2	163 9	Y	148		1362
*02	3393 X	12	-0-	-3381	-0-	12	2		Y	-0-	132 1	1230
*03	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-		1230
*04	DLQ G-10	12	-0-	12	19	12	2		Y	-0-		1230
*05	DLQ G-10	2	-0-	2	21	2	2		Y	-0-		1230
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-		1230
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-		1230
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-		5710
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-		5710
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-		5710
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	21				Y	NO RPT		5710

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1562H		RRCID -> 278166	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 8867	- 12895			
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1744
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1744
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1	Y	-0-		1726
*03	DLQ G-10	1185	-0-	1185	1185	1052	2	133 9	Y	121		1847
*04	DLQ G-10	2413	-0-	2413	3598	2130	2	283 9	Y	257	185 1	1919
*05	DLQ G-10	2679	-0-	2679	6277	2405	2	274 9	Y	249	227 1	1941
*06	DLQ G-10	2678	-0-	2678	8955	2430	2	248 9	Y	225	693 1	1473
*07	DLQ G-10	2778	-0-	2778	11733	2508	2	270 9	Y	245	275 1	1443
*08	DLQ G-10	2528	-0-	2528	14261	2528	2		Y	-0-	45 1	5628
*09	16692 X	2431	-0-	-14261	-0-	2428	2	3 9	Y	3	329 1	5299
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		Y	-0-	262 1	5037
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-				Y	NO RPT		5037

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1573H		RRCID -> 278177	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8858	- 13465			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4102
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4102
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4102
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4102
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4102
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4102

NIX 84		WELL #: 5H		RRCID -> 278206	COMPL. DATE 08/30/2014	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 8903	- 12475			
06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		N	-0-	197 1	250
07	4092 X	3814	-0-	-278	-0-	3814	2		N	-0-		250
08	4185 X	3627	-0-	-558	-0-	3627	2		N	-0-		250
09	4050 X	3267	-0-	-783	-0-	3221	2	46 9	N	42	198 1	92
10	4185 X	3515	-0-	-670	-0-	3416	2	99 9	N	90		182
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				N	NO RPT		182

FRANCES 72		WELL #: 2H		RRCID -> 278208	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 9186	- 12990			
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-		313
07	589 N	326	-0-	-263	-0-	326	2		N	-0-		313
08	558 N	120	-0-	-438	-0-	120	2		N	-0-	186 1	127
09	690 N	589	-0-	-101	-0-	589	2		N	-0-		127
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2		N	-0-		127
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		127

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//		704176									
KELLN 65		WELL #:		2H	RRCID ->	278247	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8841 - 12815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-				N	116	371 1	84
07		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5234 2	404 9		N	367	188 1	263
08		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-				N	-0-		263
09		5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-				N	-0-		263
10		5642 X	1645	-0-	-3997	-0-	1361 2	284 9		N	258		521
11		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-				N	NO RPT		521
-----													
WATERS RANCH 287		WELL #:		2H	RRCID ->	278271	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8510 - 13134	
06		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2			N	-0-	124 1	9582
07		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2			N	-0-	182 1	9400
08		2170 N	2128	-0-	-42	-0-	2128 2			N	-0-	121 1	9279
09		2070 N	2011	-0-	-59	-0-	2010 2	1 9		N	1	136 1	9143
10		2170 N	2011	-0-	-159	-0-	2011 2			N	-0-	124 1	9019
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-				N	NO RPT		9019
-----													
MCQUIDDY 17		WELL #:		4H	RRCID ->	278275	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8985 - 13209	
06		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	320	188 1	251
07		3875 X	3376	-0-	-499	-0-	3025 2	351 9		N	319	381 1	189
08		3875 X	3502	-0-	-373	-0-	3108 2	394 9		N	358	372 1	175
09		3750 X	3358	-0-	-392	-0-	2996 2	362 9		N	329	189 1	313
10		3534 X	3371	-0-	-163	-0-	2986 2	385 9		N	350	382 1	281
11		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-				N	NO RPT		281
-----													
BRAINARD		WELL #:		254H	RRCID ->	278338	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8880 - 12890	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
-----													
WHEAT 255		WELL #:		2H	RRCID ->	278343	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8838 - 12815	
06		5280 X	730	-0-	-4550	-0-	730 2			N	-0-		255
07		5270 X	114	-0-	-5156	-0-	114 2			N	-0-		255
08		2511 X	893	-0-	-1618	-0-	893 2			N	-0-		255
09		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	2799 2	276 9		N	251	193 1	311
10		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	2859 2	396 9		N	360	382 1	289
11		870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT		289
-----													
WHITFIELD UNIT		WELL #:		1575H	RRCID ->	278345	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	8870 - 13352	
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	35 1	7175
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24 1	7151
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45 1	7106
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30 1	7076
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22 1	7054
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7054
-----													
WHITFIELD UNIT		WELL #:		1574H	RRCID ->	278346	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8984 - 13580	
06		DLQ G-10	3851	-0-	3851	15922	3851 2			Y	-0-		10626
07		DLQ G-10	3857	-0-	3857	19779	3857 2			Y	-0-	238 1	10388
08		DLQ G-10	3715	-0-	3715	23494	3715 2			Y	-0-	551 1	9837
09		26992 X	3498	-0-	-23494	-0-	3495 2	3 9		Y	3	299 1	9538
10		4123 X	3439	-0-	-684	-0-	3439 2			Y	-0-	262 1	9276
11		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-				Y	NO RPT		9276

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
 MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3570 X	3527	-0-	-43	-0-	3527	2		N	-0-	302	1	6563
07		4309 X	3321	-0-	-988	-0-	3321	2		N	-0-	208	1	6355
08		4309 X	3600	-0-	-709	-0-	3600	2		N	-0-	241	1	6114
09		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4200	2	2 9	N	2	257	1	5857
10		4309 X	4116	-0-	-193	-0-	4116	2		N	-0-	245	1	5612
11		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-				N	NO RPT			5612

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

*12		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4405	2	323 9	N	294	307	1	479
*01		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4264	2	287 9	N	261	261	1	479
*02		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	2821	2	234 9	N	213	186	1	506
*03		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2680	2	246 9	N	224	183	1	547
*04		4470 X	2910	-0-	-1560	-0-	2677	2	233 9	N	212	244	1	515
*05		4619 X	2557	-0-	-2062	-0-	2335	2	222 9	N	202	237	1	480
*06		4410 X	2535	-0-	-1875	-0-	2350	2	185 9	N	168	182	1	466
*07		3007 X	2726	-0-	-281	-0-	2510	2	216 9	N	196	130	1	532
*08		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2602	2	231 9	N	210	182	1	560
*09		2670 X	2615	-0-	-55	-0-	2387	2	228 9	N	207	260	1	507
10		2511 X	2138	-0-	-373	-0-	2138	2		N	-0-	121	1	12211
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				N	NO RPT			12211

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

*12		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2677	2	332 9	N	302	304	1	66
*01		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3088	2	332 9	N	302	308	1	60
*02		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3044	2	288 9	N	262	122	1	200
*03		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2764	2	281 9	N	255	383	1	72
*04		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3049	2	297 9	N	270	304	1	32
*05		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3283	2	283 9	N	257	240	1	48
*06		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3195	2	242 9	N	220	181	1	87
*07		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3185	2	252 9	N	229	178	1	138
*08		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3122	2	217 9	N	197			335
*09		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	1983	2	145 9	N	132			467
10		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-	189	1	11339
11		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			11339

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864

06		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	1986	2	18 9	N	16			277
07		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2269	2	110 9	N	100	203	1	174
08		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2505	2	114 9	N	104	198	1	80
09		2010 N	1354	-0-	-656	-0-	1200	2	154 9	N	140			220
10		2077 N	1180	-0-	-897	-0-	1078	2	102 9	N	93	193	1	120
11		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-				N	NO RPT			120

NIX 70 WELL #: 1H RRCID -> 278471 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9002 - 13588

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		1710 X	987	-0-	-723	-0-	876 2	111 9	N	101		154		
07		1302 N	1038	-0-	-264	-0-	911 2	127 9	N	115	187 1	82		
08		1271 N	1145	-0-	-126	-0-	1015 2	130 9	N	118		200		
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	926 2	112 9	N	102	191 1	110	1	8
10		1023 N	723	-0-	-300	-0-	615 2	108 9	N	98		208		
11		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		208		
-----														
IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582														
06		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1335 2	167 9	N	152		237		
07		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1443 2	166 9	N	151	184 1	204		
08		3100 N	3282	-0-	182	182	3047 2	235 9	N	214	188 1	230		
09		2558 N	2376	-0-	-182	-0-	2241 2	135 9	N	123	188 1	165		
10		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2679 2	222 9	N	202	190 1	177		
11		1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		177		
-----														
KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479														
06		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	499	380 1	219		
07		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6000 2	547 9	N	497	574 1	142		
08		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6330 2	495 9	N	450	378 1	214		
09		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5468 2	377 9	N	343	380 1	177		
10		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4393 2	162 9	N	147	194 1	130		
11		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT		130		
-----														
IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		406		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		406		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		406		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		406		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		406		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		406		
-----														
IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		221		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		221		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		221		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		221		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		221		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221		
-----														
CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672														
06		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4402 2	112 9	N	102	189 1	95		
07		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4523 2	216 9	N	196	194 1	97		
08		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4628 2	19 9	N	17		114		
09		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4444 2	228 9	N	207	193 1	126	2	8
10		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4528 2	228 9	N	207	194 1	139		
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT		139		
-----														
KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994														
06		5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-			N	315	381 1	94		
07		5983 X	4524	-0-	-1459	-0-	4225 2	299 9	N	272	194 1	172		
08		5890 X	4748	-0-	-1142	-0-	4357 2	391 9	N	355	380 1	147		
09		5490 X	3779	-0-	-1711	-0-	3486 2	293 9	N	266	190 1	223		
10		5673 X	3396	-0-	-2277	-0-	3110 2	286 9	N	260	379 1	104		
11		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			N	NO RPT		104		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			469
07		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			469
08		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			469
09		989 N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	N	1	1 8	469
10		3100 N	5069	-0-	1969	1969	4641	2	428	9	N	389	571 1	287
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1969				N	NO RPT			287
-----														
HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990														
06		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3444	2	292	9	N	265	378 1	77
07		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	3983	2	252	9	N	229	187 1	119
08		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4646	2	286	9	N	260	194 1	185
09		3480 X	30	-0-	-3450	-0-	19	2	11	9	N	10		195
10		3596 X	1147	-0-	-2449	-0-	1147	2			N	-0-		195
11		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT		195
-----														
NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590														
06		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4582	2	402	9	N	365	198 1	316
07		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3336	2	293	9	N	266	385 1	197
08		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3297	2	222	9	N	202	185 1	214
09		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4381	2	257	9	N	234	190 1	253
10		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5616	2	369	9	N	335	363 1	225
11		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT		225
-----														
LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491														
06		2670 X	1209	-0-	-1461	-0-	1129	2	80	9	N	73	192 1	90
07		2108 X	1233	-0-	-875	-0-	1161	2	72	9	N	65		155
08		1891 X	1426	-0-	-465	-0-	1356	2	70	9	N	64		219
09		1830 X	1828	-0-	-2	-0-	1700	2	128	9	N	116	188 1	147
10		1891 X	1593	-0-	-298	-0-	1438	2	155	9	N	141	188 1	100
11		1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT		100
-----														
LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505														
*12		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1735	2	136	9	N	124	181 1	1415
*01		3100 N	3441	-0-	341	341	3288	2	153	9	N	139	197 1	1357
*02		1592 N	1251	-0-	-341	-0-	1238	2	13	9	N	12		1369
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		1369
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	83 1	1288
*05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-		1288
*06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-		1288
*07		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-		1288
*08		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		1288
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1288
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2801
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2801
-----														
URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746														
06		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	1940	2	254	9	N	231	189 1	137
07		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2056	2	297	9	N	270	193 1	214
08		2325 X	2156	-0-	-169	-0-	1878	2	278	9	N	253	193 1	274
09		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	1953	2	326	9	N	296	380 1	188
10		2356 N	2333	-0-	-23	-0-	2033	2	300	9	N	273	190 1	271
11		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT		271

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
NIX 87		WELL #:		1H	RRCID ->	278611	COMPL. DATE	02/08/2015	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8936	-	13448	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	1998	2	532	9	N	484	589	1	139
07		2356 N	1389	-0-	-967	-0-	1251	2	138	9	N	125			264
08		2573 N	2049	-0-	-524	-0-	1641	2	408	9	N	371	393	1	242
09		2520 N	2064	-0-	-456	-0-	1659	2	405	9	N	368	381	1	228
10		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	1696	2	443	9	N	403	393	1	238
11		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			238
-----															
CLEVELAND 159		WELL #:		5H	RRCID ->	278633	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8933	-	12933	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			644
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			644
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			644
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			644
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			644
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			644
-----															
PEERY 331		WELL #:		2H	RRCID ->	278725	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8678	-	12580	
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			8814
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8814
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8814
09		3000 N	4202	-0-	1202	1202	4199	2	3	9	N	3	431	1	8383
10		3100 N	3269	-0-	169	1371	3269	2			N	-0-	277	1	8106
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT			8106
-----															
HAND 16		WELL #:		4H	RRCID ->	278726	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	9237	-	13037	
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			46
07		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			46
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			46
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
-----															
GARLON ROGERS UNIT 244		WELL #:		1H	RRCID ->	278727	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8762	-	13060	
*12		3658 X	3269	-0-	-389	-0-	2983	2	286	9	N	260	244	1	243
*01		3534 X	3125	-0-	-409	-0-	2866	2	259	9	N	235	246	1	232
*02		3306 X	2891	-0-	-415	-0-	2637	2	254	9	N	231	244	1	219
*03		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2759	2	255	9	N	232	244	1	207
*04		3240 X	3040	-0-	-200	-0-	2775	2	265	9	N	241	240	1	208
*05		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3273	2	260	9	N	236	241	1	203
*06		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3222	2	253	9	N	230	236	1	197
*07		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3642	2	267	9	N	243	172	1	268
08		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-	241	1	10919
09		3210 X	3158	-0-	-52	-0-	3158	2			N	-0-	196	1	10723
10		3627 X	3160	-0-	-467	-0-	3160	2			N	-0-	277	1	10446
11		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			10446

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1341
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1341
*02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1353	2	259	9	N	235	170	1	1406
*03	3100	N	3862	-0-	762	762	3491	2	371	9	N	337	344	1	1399
*04	3000	N	4807	-0-	1807	2569	4479	2	328	9	N	298	303	1	1394
*05	3100	N	3961	-0-	861	3430	3685	2	276	9	N	251	233	1	1412
*06	7052	X	3622	-0-	-3430	-0-	3390	2	232	9	N	211	164	1	1459
*07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3377	2	217	9	N	197	177	1	1479
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-	85	1	5896
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2909	2	2	9	N	2	364	1	5532
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-	242	1	5290
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			5290
-----															
POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462															
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-	186	1	541
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-			541
08	3100	X	659	-0-	-2441	-0-	659	2			N	-0-			541
09	3000	X	22	-0-	-2978	-0-	22	2			N	-0-	188	1	353
10	3162	X	2524	-0-	-638	-0-	2524	2			N	-0-			353
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			353
-----															
SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110															
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1185	2	12	9	N	11	185	1	140
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1267	2	122	9	N	111	189	1	62
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1275	2	121	9	N	110			172
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1208	2	118	9	N	107	190	1	87
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1229	2	108	9	N	98			185
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			185
-----															
SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			304
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			304
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			304
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			304
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			304
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			304
-----															
LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304															
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	701	2	64	9	N	58	61	1	316
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			316
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			316
*03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			316
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			6028
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			6028
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			6028
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			6028
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6028
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1	6012
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6012
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6012

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
HOUSER 288		WELL #:		4H	RRCID -> 278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262 - 12488			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			640
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			640
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			640
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			640
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			640
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			640
-----														
HOUSER 288		WELL #:		5H	RRCID -> 278812	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8564 - 12669			
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			433
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			433
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			433
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			433
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			433
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			433
-----														
MCQUIDDY 3		WELL #:		2H	RRCID -> 278818	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9896 - 17167			
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	628	598	1	139
07	4247 X	2958	-0-	-1289	-0-	2446	2	512	9	N	465	379	1	225
08	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5269	2	592	9	N	538	581	1	182
09	4410 X	4263	-0-	-147	-0-	3525	2	738	9	N	671	593	1	251
10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4031	2	669	9	N	608	583	1	276
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT			276
-----														
HAND 16		WELL #:		2H	RRCID -> 278830	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	9096 - 13190			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
-----														
POPHAM 193		WELL #:		4H	RRCID -> 278852	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8931 - 13213			
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			920
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			920
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			920
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			920
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			920
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			920
-----														
WATERS RANCH 289		WELL #:		4H	RRCID -> 278853	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	8534 - 12882			
*12	4030 X	3762	-0-	-268	-0-	3566	2	196	9	Y	178	17	1	1403
*01	4371 X	3447	-0-	-924	-0-	3285	2	162	9	Y	147	257	1	1293
*02	4089 X	2738	-0-	-1351	-0-	2588	2	150	9	Y	136	157	1	1272
*03	DLQ G-10	2018	-0-	2018	2018	2005	2	13	9	Y	12	128	1	1156
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-	113	1	1043
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-	110	1	933
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-	79	1	854
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			6840
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			6840
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			6840
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			6840
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2018					Y	NO RPT			6840



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1938	2	217	9	N	197	78
07		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2014	2	210	9	N	191	75
08		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1990	2	200	9	N	182	68
09		2160 N	2085	-0-	-75	-0-	1876	2	209	9	N	190	256
10		2232 N	1843	-0-	-389	-0-	1702	2	141	9	N	128	194
11		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT	194
-----													
HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	359
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	359
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	359
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	359
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	359
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	359
-----													
PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412													
*12		3255 X	2732	-0-	-523	-0-	2450	2	282	9	N	256	334
*01		3193 X	2590	-0-	-603	-0-	2373	2	217	9	N	197	344
*02		2958 X	2195	-0-	-763	-0-	1997	2	198	9	N	180	338
*03		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2120	2	447	9	N	406	314
*04		2640 X	2435	-0-	-205	-0-	2090	2	345	9	N	314	321
*05		2728 X	2159	-0-	-569	-0-	1940	2	219	9	N	199	339
*06		2520 X	1141	-0-	-1379	-0-	1005	2	136	9	N	124	456
*07		2170 X	365	-0-	-1805	-0-	365	2			N	-0-	370
*08		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	369
*09		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	12	381
10		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	11330
11		1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	11330
-----													
WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956													
06		DLQ G-10	3765	-0-	3765	14911	3765	2			Y	-0-	5926
07		DLQ G-10	3964	-0-	3964	18875	3964	2			Y	-0-	5740
08		DLQ G-10	4036	-0-	4036	22911	4036	2			Y	-0-	5645
09		26903 X	3992	-0-	-22911	-0-	3989	2	3	9	Y	3	5531
10		3968 X	3795	-0-	-173	-0-	3795	2			Y	-0-	5435
11		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT	5435
-----													
PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750													
06		4020 X	3660	-0-	-360	-0-	3254	2	406	9	N	369	224
07		4619 X	3744	-0-	-875	-0-	3426	2	318	9	N	289	112
08		4619 X	3722	-0-	-897	-0-	3531	2	191	9	N	174	286
09		4470 X	3496	-0-	-974	-0-	3212	2	284	9	N	258	141
10		3782 X	2859	-0-	-923	-0-	2657	2	202	9	N	184	138
11		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT	138
-----													
HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851													
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-	100
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	10	110
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	110
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
BRAINARD		WELL #:		255H	RRCID ->	279493	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8664 -	12556	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3513	2	248	9	N	225	188	1	197
07	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3544	2	241	9	N	219	351	1	65
08	3503 X	3435	-0-	-68	-0-	3240	2	195	9	N	177			242
09	3750 X	3202	-0-	-548	-0-	3005	2	197	9	N	179	195	1	226
10	3875 X	3165	-0-	-710	-0-	2978	2	187	9	N	170	190	1	206
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			206
-----														
BRAINARD		WELL #:		253H	RRCID ->	279692	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8865 -	12689	
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3199	2	244	9	N	222	187	1	107
07	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	3136	2	251	9	N	228	188	1	147
08	3503 X	3234	-0-	-269	-0-	3003	2	231	9	N	210	187	1	170
09	3450 X	3087	-0-	-363	-0-	2836	2	251	9	N	228	192	1	206
10	3565 X	3108	-0-	-457	-0-	2868	2	240	9	N	218	193	1	231
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			231
-----														
BRAINARD		WELL #:		272H	RRCID ->	279707	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8460 -	12396	
06	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3202	2	55	9	N	50			127
07	3286 X	174	-0-	-3112	-0-	174	2			N	-0-			127
08	3286 X	650	-0-	-2636	-0-	650	2			N	-0-			127
09	3180 X	405	-0-	-2775	-0-	405	2			N	-0-			127
10	3286 X	437	-0-	-2849	-0-	437	2			N	-0-			127
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			127
-----														
RP RADER 190		WELL #:		4H	RRCID ->	279794	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	8888 -	13540	
06	4320 X	4008	-0-	-312	-0-	3395	2	613	9	N	557	555	1	94
07	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3379	2	659	9	N	599	553	1	140
08	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3315	2	608	9	N	553	549	1	144
09	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3170	2	576	9	N	524	559	1	109
10	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3099	2	597	9	N	543	598	1	54
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT			54
-----														
RP BUSSARD 106		WELL #:		1H	RRCID ->	279795	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8988 -	13100	
*12	4898 X	4059	-0-	-839	-0-	3712	2	347	9	N	315	308	1	790
*01	4774 X	3981	-0-	-793	-0-	3608	2	373	9	N	339	313	1	816
*02	4321 X	3670	-0-	-651	-0-	3352	2	318	9	N	289	306	1	799
*03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3129	2	309	9	N	281	307	1	773
*04	4170 X	3527	-0-	-643	-0-	3213	2	314	9	N	285	243	1	815
*05	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	4815	2	363	9	N	330	359	1	786
*06	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4795	2	293	9	N	266	243	1	809
*07	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5051	2	342	9	N	311	175	1	945
08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-	366	1	4328
09	4800 X	4688	-0-	-112	-0-	4686	2	2	9	N	2	307	1	4021
10	4960 X	4648	-0-	-312	-0-	4648	2			N	-0-	369	1	3652
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT			3652
-----														
RP TUBB 194		WELL #:		5H	RRCID ->	279851	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	10814 -	13200	
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1610	2	58	9	N	53	189	1	107
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1663	2	143	9	N	130			237
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1663	2	140	9	N	127	189	1	175
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1617	2	184	9	N	167	192	1	149
10	1798 N	1770	-0-	-28	-0-	1607	2	163	9	N	148		1 8	297
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			297

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4026 2	217 9	N	197	184 1		205
07		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4250 2	229 9	N	208	193 1		220
08		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4186 2	196 9	N	178	193 1		205
09		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3802 2	171 9	N	155	188 1		172
10		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	3964 2	222 9	N	202	184 1		190
11		690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			190

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358													
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1035
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1035

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550													
*12		10458 X	4197	-0-	-6261	-0-	3788 2	409 9	N	372	433 1		1647
*01		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	3694 2	397 9	N	361	349 1		1659
*02		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3086 2	352 9	N	320	270 1		1709
*03		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3299 2	345 9	N	314	348 1		1675
*04		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3294 2	321 9	N	292	249 1	4 8	1718
*05		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3369 2	319 9	N	290	300 1		1708
*06		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3166 2	295 9	N	268	303 1		1673
*07		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3240 2	305 9	N	277	133 1		1817
08		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2		N	-0-	246 1		9743
09		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2950 2	2 9	N	2	307 1	2 8	9436
10		2976 X	2857	-0-	-119	-0-	2857 2		N	-0-	306 1		9130
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT			9130

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214													
06	DLQ	G-10	1466	-0-	1466	5866	1466 2		Y	-0-	161 1		410
07	DLQ	G-10	1576	-0-	1576	7442	1496 2	80 9	Y	73	97 1		386
08	DLQ	G-10	1524	-0-	1524	8966	1361 2	163 9	Y	148	157 1		377
09		3000 N	1372	-0-	-1628	7338	1372 2		Y	-0-	63 1		314
10		3100 N	1424	-0-	-1676	5662	1424 2		Y	-0-	32 1		282
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	4192			Y	NO RPT			282

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940													
06		2291 N	2258	-0-	-33	-0-	2115 2	143 9	N	130	194 1		38
07		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	2883 2	295 9	N	268	187 1		119
08		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3683 2	226 9	N	205	195 1		129
09		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3142 2	242 9	N	220	192 1	3 8	154
10		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2408 2	185 9	N	168	192 1		130
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT			130

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					616
-----																	
WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020																	
06	1800	N	1263	-0-	-537	-0-	1263	2			N	-0-	177	1			292
07	1953	N	1476	-0-	-477	-0-	1476	2			N	-0-					292
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1941	2	53	9	N	48	188	1			152
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1515	2	123	9	N	112	187	1	2	8	75
10	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1362	2	112	9	N	102					177
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					177
-----																	
HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990																	
*12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2278	2	84	9	N	76	61	1			721
*01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2359	2	79	9	N	72	61	1			732
*02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2082	2	83	9	N	75	122	1			685
*03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1933	2	80	9	N	73	61	1			697
*04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2039	2	76	9	N	69	61	1			705
*05	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2089	2	74	9	N	67	60	1			712
*06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1838	2	114	9	N	104	121	1			695
*07	2108	N	1794	-0-	-314	-0-	1614	2	180	9	N	164	130	1			729
08	2077	N	1619	-0-	-458	-0-	1619	2			N	-0-	119	1			3490
09	1830	N	1347	-0-	-483	-0-	1347	2			N	-0-	178	1			3312
10	1612	N	801	-0-	-811	-0-	801	2			N	-0-	240	1			3072
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					3072
-----																	
MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690																	
06	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	7967	2	514	9	N	467	395	1			257
07	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	8645	2	554	9	N	504	597	1			164
08	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	7951	2	458	9	N	416	395	1			185
09	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	6913	2	497	9	N	452	390	1			247
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7146	2	227	9	N	206	163	1			290
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					290
-----																	
CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695																	
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3587	2	326	9	N	296	391	1			137
07	5301	X	3487	-0-	-1814	-0-	3237	2	250	9	N	227	185	1			179
08	5301	X	4149	-0-	-1152	-0-	3954	2	195	9	N	177	194	1			162
09	5130	X	4147	-0-	-983	-0-	3927	2	220	9	N	200	190	1			172
10	5301	X	3864	-0-	-1437	-0-	3655	2	209	9	N	190					362
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					362
-----																	
CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600																	
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					402
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					402
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					402
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					402

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			362
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			362
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			362
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			362
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			362
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			362
-----													
ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844													
06	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-				N	188	178	1	144
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-		2283	2	198	9	180	187	137
08	2511 N	2455	-0-	-56	-0-		2257	2	198	9	180	178	139
09	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-		2172	2	202	9	184	189	134
10	2480 N	2372	-0-	-108	-0-		2159	2	213	9	194	193	135
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-				N	NO RPT			135
-----													
WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916													
06	DLQ G-10	2303	-0-	2303	24070		2303	2		Y	-0-	130	8740
07	DLQ G-10	1948	-0-	1948	26018		1948	2		Y	-0-		8740
08	DLQ G-10	3956	-0-	3956	29974		3956	2		Y	-0-	242	8498
09	36386 X	6412	-0-	-29974	-0-		6402	2	10	9	Y	9	8134
10	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-		7436	2		Y	-0-	312	7822
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-				Y	NO RPT			7822
-----													
WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956													
*12	4836 X	3621	-0-	-1215	-0-		3445	2	176	9	Y	160	741
*01	4681 X	3639	-0-	-1042	-0-		3451	2	188	9	Y	171	716
*02	4263 X	3238	-0-	-1025	-0-		3044	2	194	9	Y	176	708
*03	DLQ G-10	3221	-0-	3221	3119		3119	2	102	9	Y	93	636
*04	DLQ G-10	4709	-0-	4709	7930		4547	2	162	9	Y	147	646
*05	DLQ G-10	4693	-0-	4693	12623		4537	2	156	9	Y	142	608
*06	DLQ G-10	5348	-0-	5348	17971		5249	2	99	9	Y	90	569
*07	DLQ G-10	6329	-0-	6329	24300		6243	2	86	9	Y	78	446
08	DLQ G-10	6200	-0-	6200	30500		6200	2		Y	-0-	95	7697
*09	34501 X	4001	-0-	-30500	-0-		3998	2	3	9	Y	3	7583
10	6231 X	4012	-0-	-2219	-0-		4012	2		Y	-0-	96	7487
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-				Y	NO RPT			7487
-----													
HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572													
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2		N	-0-		512
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2		N	-0-		512
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		512
09	120 N	4	-0-	-116	-0-		4	2		N	-0-		512
10	93 N	3	-0-	-90	-0-			2		N	-0-		512
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			512

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
 PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	2945 X	2038	-0-	-907	-0-	1797	2	241	9	N	219	242	1			812
*01	3317 X	1652	-0-	-1665	-0-	1422	2	230	9	N	209	243	1			778
*02	3103 X	1617	-0-	-1486	-0-	1397	2	220	9	N	200	181	1			797
*03	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1713	2	241	9	N	219	242	1			774
*04	2460 X	1602	-0-	-858	-0-	1345	2	257	9	N	234	240	1	4	8	768
*05	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	1979	2	221	9	N	201	176	1			793
*06	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	2954	2	206	9	N	187	246	1			734
*07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3329	2	171	9	N	155	86	1			803
08	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-	356	1			7621
09	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5276	2	2	9	N	2	253	1	2	8	7368
10	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-	301	1			7067
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					7067

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

06	2850 X	2807	-0-	-43	-0-	2664	2	143	9	N	130					224
07	3162 X	2569	-0-	-593	-0-	2451	2	118	9	N	107	187	1			144
08	3162 X	2205	-0-	-957	-0-	2086	2	119	9	N	108					252
09	3060 X	2070	-0-	-990	-0-	1946	2	124	9	N	113	188	1	2	8	175
10	3162 X	1877	-0-	-1285	-0-	1749	2	128	9	N	116	193	1			98
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					98

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-	194	1			745
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-	194	1			551
08	3100 N	3283	-0-	183	183	3283	2			N	-0-	391	1			160
09	2247 N	2064	-0-	-183	-0-	1892	2	172	9	N	156	187	1			129
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1687	2	128	9	N	116					245
11	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					245

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935

*12	961 X	890	-0-	-71	-0-	890	2			N	-0-					1418
*01	961 X	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					1418
*02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					1418
*03	830 X	830	-0-	-0-	-0-	821	2	9	9	N	8					1426
*04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	122	1			1304
*05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					1304
*06	870 X	728	-0-	-142	-0-	717	2	11	9	N	10					1314
*07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					1314
*08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					1314
*09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					1314
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1430
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1430

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					73
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					73
08	4867 X	4776	-0-	-91	-0-	4664	2	112	9	N	102					175
09	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5237	2	608	9	N	553	531	1	2	8	195
10	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	4806	2	400	9	N	364	382	1			177
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					177

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
LAUBHAN 526		WELL #:		5H	RRCID ->	281617	COMPL. DATE	08/05/2016	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	8578 - 12989	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7290	2	168	9	N	153	187 1	195
07	7812 X	7404	-0-	-408	-0-	7287	2	117	9	N	106	189 1	112
08	7843 X	7366	-0-	-477	-0-	7157	2	209	9	N	190	188 1	114
09	7590 X	6643	-0-	-947	-0-	6434	2	209	9	N	190	195 1	109
10	7843 X	5408	-0-	-2435	-0-	5165	2	243	9	N	221	190 1	140
11	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT		140
-----													
MARSHALL & WINSTON 77		WELL #:		1H	RRCID ->	281723	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	9110 - 13065	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1261
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1261
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1261
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1261
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1261
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1261
-----													
URSCHEL 72		WELL #:		2H	RRCID ->	281761	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	8862	PERF.	9101 - 13236	
06	DLQ G-10	605	-0-	605	2470	605	2			Y	-0-	161 1	3935
07	DLQ G-10	667	-0-	667	3137	667	2			Y	-0-		3935
08	DLQ G-10	678	-0-	678	3815	678	2			Y	-0-	108 1	3827
09	3000 N	622	-0-	-2378	1437	622	2			Y	-0-	190 1	3637
10	2016 N	579	-0-	-1437		579	2			Y	-0-	96 1	3541
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT		3541
-----													
SCHULTZ 802		WELL #:		2H	RRCID ->	281867	COMPL. DATE	10/21/2016	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	8070 - 11946	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	295	371 1	109
07	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8370	2	371	9	N	337	373 1	73
08	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	5976	2	238	9	N	216		289
09	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7398	2	327	9	N	297	379 1	207
10	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	9896	2	487	9	N	443	382 1	268
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		268
-----													
SCHULTZ 802		WELL #:		4H	RRCID ->	282063	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	7944 - 11946	
06	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	181	185 1	200
07	5983 X	5881	-0-	-102	-0-	5644	2	237	9	N	215	186 1	229
08	6231 X	5622	-0-	-609	-0-	5404	2	218	9	N	198	193 1	234
09	6030 X	5400	-0-	-630	-0-	5214	2	186	9	N	169	188 1	215
10	6231 X	6216	-0-	-15	-0-	5976	2	240	9	N	218	194 1	239
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT		239
-----													
SCHULTZ 802		WELL #:		3H	RRCID ->	282166	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	8096 - 11829	
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	90	193 1	139
07	5766 X	4622	-0-	-1144	-0-	4416	2	206	9	N	187	189 1	137
08	5766 X	4337	-0-	-1429	-0-	4224	2	113	9	N	103		240
09	5580 X	2259	-0-	-3321	-0-	2218	2	41	9	N	37	190 1	87
10	5239 X	2361	-0-	-2878	-0-	2287	2	74	9	N	67		154
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT		154
-----													
FOSTER-FOSTER UNIT SA 248		WELL #:		1H	RRCID ->	282637	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8943 - 12641	
06	0 W	4756	-0-	4756	17395	4566	2	190	9	N	173	198 1	202
07	0 W	5347	-0-	5347	22742	5153	2	194	9	N	176	196 1	182
08	0 W	5472	-0-	5472	28214	5285	2	187	9	N	170	197 1	155
09	0 W	5193	-0-	5193	33407	4912	2	281	9	N	255	192 1	217
10	0 W	5058	-0-	5058	38465	5001	2	57	9	N	52		269
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	38465					N	NO RPT		269

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
BRAINARD 61				WELL #:	2H	RRCID ->	284028	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8359 - 12956
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-			N	967	576	1		613
07	7068 X	6475	-0-	-593	-0-	5926	2	N	499	947	1		165
08	7068 X	6581	-0-	-487	-0-	5673	2	N	825	765	1		225
09	6840 X	6097	-0-	-743	-0-	5218	2	N	799	758	1		266
10	6479 X	5567	-0-	-912	-0-	5029	2	N	489	379	1		376
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-			N	NO RPT				376

BENJAMIN 112				WELL #:	2H	RRCID ->	285584	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	8665 - 12579
06	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-			N	1550	1303	1		342
07	9920 X	8727	-0-	-1193	-0-	7484	2	N	1130	1332	1		140
08	10168 X	8804	-0-	-1364	-0-	7356	2	N	1316	952	1		504
09	9840 X	8234	-0-	-1606	-0-	6972	2	N	1147	1318	1	4 8	329
10	10168 X	8023	-0-	-2145	-0-	6736	2	N	1170	1331	1		168
11	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-			N	NO RPT				168

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419	WELL #:	24H	RRCID ->	288302	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9340 - 16280
06	3030 X	2476	-0-	-554	-0-	1020	1	N	325	350	1		45	
07	2883 X	2498	-0-	-385	-0-	949	1	N	313	174	1		184	
08	2635 X	2398	-0-	-237	-0-	1054	1	N	285	332	1		137	
09	2550 X	2336	-0-	-214	-0-	1020	1	N	301	356	1		82	
10	2635 X	2405	-0-	-230	-0-	1097	1	N	288	343	1		27	
11	2490 X	2127	-0-	-363	-0-	1061	1	N	237	179	1		85	

MATHERS RANCH 159-148 CL EX				WELL #:	22H	RRCID ->	288324	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9320 - 18890
06	9960 X	7713	-0-	-2247	-0-	1004	1	N	710	885	1		62
07	9765 X	7757	-0-	-2008	-0-	917	1	N	711	698	1		75
08	9114 X	7225	-0-	-1889	-0-	983	1	N	717	702	1		90
09	8640 X	7037	-0-	-1603	-0-	978	1	N	647	684	1		53
10	8277 X	5500	-0-	-2777	-0-	1096	1	N	593	521	1		125
11	7710 X	6018	-0-	-1692	-0-	1114	1	N	568	521	1		172

MATHERS RANCH 159-148 CL WX				WELL #:	23H	RRCID ->	289315	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9460 - 18869
06	0 W	3023	-0-	3023	160707	982	1	N	282	175	1		149
07	0 W	3207	-0-	3207	163914	1014	1	N	328	343	1		134
08	0 W	3149	-0-	3149	167063	1037	1	N	342	336	1		140
09	0 W	2725	-0-	2725	169788	993	1	N	225	332	1		33
10	0 W	2416	-0-	2416	172204	1140	1	N	306	165	1		174
11	0 W	2747	-0-	2747	174951	1122	1	N	258	318	1		114



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461								
BRISTOL 135		WELL #:	1H	RRCID ->	256587	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	9535	PERF.12248	- 12740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		300 N	268	-0-	-32	-0-	256 2	12 9	N	11	86
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	284 2	9 9	N	8	94
08		279 N	50	-0-	-229	-0-	47 2	3 9	N	3	97
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	97
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	97
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	97
-----											
MEEK 69		WELL #:	1H	RRCID ->	262828	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	10053	PERF.10222	- 14515
06		2400 X	2218	-0-	-182	-0-	2179 2	39 9	N	35	427
07		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2251 2	61 9	N	55	482
08		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2225 2	56 9	N	51	533
09		2220 X	2003	-0-	-217	-0-	1955 2	48 9	N	44	387
10		2325 X	2072	-0-	-253	-0-	2019 2	53 9	N	48	435
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT	435
-----											
BABITZKE 109 LIP		WELL #:	1H	RRCID ->	264646	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8569	PERF. 8541	- 13220
06		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2384 2	246 9	N	224	977
07		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2388 2	234 9	N	213	830
08		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2376 2	213 9	N	194	832
09		2550 N	2270	-0-	-280	-0-	2106 2	164 9	N	149	981
10		2635 N	2279	-0-	-356	-0-	2086 2	193 9	N	175	772
11		2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT	772
-----											
DAYTONA 138		WELL #:	1H	RRCID ->	264765	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	9499	PERF. 9870	- 13053
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43
-----											
LOHR		WELL #:	701H	RRCID ->	265108	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10138	- 14430
06		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4461 2	101 9	N	92	387
07		4743 X	4692	-0-	-51	-0-	4613 2	79 9	N	72	274
08		4743 X	4339	-0-	-404	-0-	4326 2	13 9	N	12	286
09		4560 X	3652	-0-	-908	-0-	3617 2	35 9	N	32	318
10		4712 X	3631	-0-	-1081	-0-	3570 2	61 9	N	55	373
11		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT	373
-----											
BIG LAKE		WELL #:	1022H	RRCID ->	267069	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10244	- 14735
06		7350 X	6909	-0-	-441	-0-	6845 2	64 9	N	58	488
07		7595 X	7301	-0-	-294	-0-	7238 2	63 9	N	57	360
08		7595 X	7179	-0-	-416	-0-	7073 2	106 9	N	96	456
09		7080 X	6773	-0-	-307	-0-	6700 2	73 9	N	66	522
10		7316 X	5858	-0-	-1458	-0-	5811 2	47 9	N	43	565
11		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-			N	NO RPT	565
-----											
GEORGE 130 HHM		WELL #:	1H	RRCID ->	267093	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	8034	PERF. 8120	- 12480
06		930 N	641	-0-	-289	-0-	566 2	75 9	N	68	767
07		899 N	795	-0-	-104	-0-	700 2	95 9	N	86	669
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	722 2	100 9	N	91	760
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	682 2	84 9	N	76	652
10		806 N	668	-0-	-138	-0-	582 2	86 9	N	78	730
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	730

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MATHERS 131 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
TUBB PROPERITES 246 LIP      WELL #: 1H    RRCID -> 267895    COMPL. DATE 07/25/2012    TOTAL DEPTH 8024    PERF. 8095 - 12855																
06	4260 X	4194	-0-	-66	-0-	3808	2	386	9	N	351	381	1			588
07	4402 X	4296	-0-	-106	-0-	3910	2	386	9	N	351	194	1			745
08	4557 X	4001	-0-	-556	-0-	3663	2	338	9	N	307	385	1			667
09	4410 X	3577	-0-	-833	-0-	3300	2	277	9	N	252	362	1			557
10	4557 X	3681	-0-	-876	-0-	3343	2	338	9	N	307	194	1			670
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					670
-----																
TUBB PROPERITES 246 LIP      WELL #: 1H    RRCID -> 267895    COMPL. DATE 06/01/2012    TOTAL DEPTH 8339    PERF. 8646 - 13168																
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	41	2	146	9	N	133					1336
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	467	2	59	9	N	54	186	1			1204
08	527 N	421	-0-	-106	-0-	347	2	74	9	N	67					1271
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	452	2	87	9	N	79					1350
10	527 N	418	-0-	-109	-0-	323	2	95	9	N	86	192	1			1244
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					1244
-----																
WILLIAM 118 HMH      WELL #: 1H    RRCID -> 268124    COMPL. DATE 11/27/2012    TOTAL DEPTH 8162    PERF. 8345 - 12980																
06	2640 X	2563	-0-	-77	-0-	2447	2	116	9	N	105	190	1			438
07	2728 X	2607	-0-	-121	-0-	2494	2	113	9	N	103					541
08	2728 X	2578	-0-	-150	-0-	2461	2	117	9	N	106	196	1			451
09	2640 X	2318	-0-	-322	-0-	2213	2	105	9	N	95					546
10	2666 X	2420	-0-	-246	-0-	2308	2	112	9	N	102	185	1			463
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					463
-----																
OASIS CREEK HMH      WELL #: 1H    RRCID -> 268208    COMPL. DATE 10/08/2012    TOTAL DEPTH 9444    PERF. 9670 - 13915																
06	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4312	2	89	9	N	81	183	1			409
07	4495 X	3695	-0-	-800	-0-	3645	2	50	9	N	45					454
08	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4478	2	90	9	N	82					536
09	4410 X	4078	-0-	-332	-0-	4000	2	78	9	N	71	194	1			413
10	4557 X	3883	-0-	-674	-0-	3809	2	74	9	N	67					480
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					480
-----																
SAMUEL 132 HMH      WELL #: 1H    RRCID -> 268434    COMPL. DATE 09/18/2012    TOTAL DEPTH 7966    PERF. 8345 - 12975																
06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4702	2	207	9	N	188	192	1			1168
07	5332 X	5006	-0-	-326	-0-	4800	2	206	9	N	187	194	1			1161
08	5332 X	5225	-0-	-107	-0-	4981	2	244	9	N	222	376	1			1007
09	5130 X	4951	-0-	-179	-0-	4690	2	261	9	N	237	189	1			1055
*10	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4820	2	268	9	N	244	194	1			1105
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					1105
-----																
YORK 137 HMH      WELL #: 1H    RRCID -> 268819    COMPL. DATE 02/18/2013    TOTAL DEPTH 9515    PERF. 9690 - 14015																
06	5160 X	4601	-0-	-559	-0-	4601	2			N	-0-					172
07	5332 X	4988	-0-	-344	-0-	4988	2			N	-0-					172
08	5239 X	5007	-0-	-232	-0-	4805	2	202	9	N	184	193	1			163
09	5070 X	4616	-0-	-454	-0-	4568	2	48	9	N	44					207
10	4991 X	4685	-0-	-306	-0-	4685	2			N	-0-					207
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					207
-----																
RADER FAMILY 250 LIP      WELL #: 1H    RRCID -> 268826    COMPL. DATE 04/26/2013    TOTAL DEPTH 8466    PERF. 8720 - 13010																
06	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5372	2	255	9	N	232					1968
07	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5480	2	281	9	N	255	387	1			1836
08	2945 X	2404	-0-	-541	-0-	2313	2	91	9	N	83					1919
09	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	5954	2	307	9	N	279	382	1			1816
*10	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5717	2	237	9	N	215	195	1			1836
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					1836

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SMITH HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
SMITH HMH		WELL #:		1HF	RRCID ->	268852	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9554	- 14060			
06		6540 X	6028	-0-	-512	-0-	5859 2	169 9	N	154		187 1				322
07		6665 X	6332	-0-	-333	-0-	6155 2	177 9	N	161						483
08		6479 X	6179	-0-	-300	-0-	6010 2	169 9	N	154		193 1				444
09		6270 X	5981	-0-	-289	-0-	5801 2	180 9	N	164		193 1				415
10		6386 X	5934	-0-	-452	-0-	5744 2	190 9	N	173		190 1				398
11		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			N	NO RPT						398
-----																
SMITH HMH		WELL #:		1HF	RRCID ->	268930	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	9612	- 14440			
06		6900 X	5847	-0-	-1053	-0-	5724 2	123 9	N	112		187 1				540
07		7130 X	6070	-0-	-1060	-0-	5874 2	196 9	N	178						718
08		7130 X	5963	-0-	-1167	-0-	5819 2	144 9	N	131		195 1				654
09		6210 X	5266	-0-	-944	-0-	5126 2	140 9	N	127		191 1				590
10		6262 X	5529	-0-	-733	-0-	5396 2	133 9	N	121		194 1				517
11		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			N	NO RPT						517
-----																
SLOAN HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269304	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9850	- 14430			
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	491 2	37 9	N	34						192
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	418 2	21 9	N	19						211
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-						211
09		540 N	124	-0-	-416	-0-	124 2		N	-0-						211
10		434 N	152	-0-	-282	-0-	152 2		N	-0-						211
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT						211
-----																
VIOLET 29 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269441	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8150	- 12750			
06		5790 X	2580	-0-	-3210	-0-	2527 2	53 9	N	48		192 1				569
07		6107 X	1414	-0-	-4693	-0-	1393 2	21 9	N	19						588
08		6107 X	4016	-0-	-2091	-0-	3899 2	117 9	N	106						694
09		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	5790 2	309 9	N	281		382 1				593
10		5859 X	5814	-0-	-45	-0-	5540 2	274 9	N	249		194 1				648
11		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	NO RPT						648
-----																
JO NELL 135 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269566	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9750	- 14100			
06		3540 X	1626	-0-	-1914	-0-	1510 2	116 9	N	105						449
07		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4495 2	232 9	N	211		387 1				273
08		3751 X	2844	-0-	-907	-0-	2722 2	122 9	N	111						384
09		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3759 2	179 9	N	163		191 1				356
10		4557 X	4123	-0-	-434	-0-	3780 2	343 9	N	312		191 1				477
11		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-			N	NO RPT						477
-----																
KRITSER 3 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269819	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9570	- 13930			
06		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1418 2	220 9	N	200		379 1				596
07		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1425 2	218 9	N	198		193 1				601
08		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1428 2	216 9	N	196						797
09		1650 N	1521	-0-	-129	-0-	1314 2	207 9	N	188		193 1				792
10		1643 N	1518	-0-	-125	-0-	1328 2	190 9	N	173		189 1				776
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT						776
-----																
CHARLOTTE 136		WELL #:		2H	RRCID ->	269972	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	10050	- 14620			
06		4800 X	4302	-0-	-498	-0-	4173 2	129 9	N	117						545
07		4960 X	4571	-0-	-389	-0-	4421 2	150 9	N	136		182 1				499
08		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4683 2	142 9	N	129		192 1				436
09		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4486 2	161 9	N	146						582
*10		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4592 2	91 9	N	83						665
11		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			N	NO RPT						665

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4449	2	233	9	N	212		751
07	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	4851	2	248	9	N	225	379 1	597
08	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	4922	2	252	9	N	229	194 1	632
09	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4783	2	222	9	N	202	191 1	643
*10	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	4895	2	182	9	N	165	178 1	630
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT		630

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

06	1350 N	1097	-0-	-253	-0-	871	2	226	9	N	205	189 1	579
07	1302 N	1102	-0-	-200	-0-	895	2	207	9	N	188	193 1	574
08	1271 N	314	-0-	-957	-0-	160	2	154	9	N	140	193 1	521
09	1110 N	971	-0-	-139	-0-	781	2	190	9	N	173	183 1	511
*10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	935	2	220	9	N	200	187 1	524
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		524

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2615	2	33	9	N	30		135
07	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2734	2	36	9	N	33		168
08	2759 X	2758	-0-	-1	-0-	2705	2	53	9	N	48		216
09	2640 N	2458	-0-	-182	-0-	2400	2	58	9	N	53		269
10	2759 N	2402	-0-	-357	-0-	2356	2	46	9	N	42		311
11	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT		311

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260

06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2662	2	422	9	N	384	381 1	1757
07	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3248	2	448	9	N	407	385 1	1779
08	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3234	2	415	9	N	377	388 1	1768
09	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3283	2	404	9	N	367	385 1	1750
*10	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	3857	2	405	9	N	368	366 1	1752
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1752

LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870

06	6960 X	5525	-0-	-1435	-0-	5444	2	81	9	N	74		160
07	7192 X	6332	-0-	-860	-0-	6241	2	91	9	N	83		243
08	7037 X	6353	-0-	-684	-0-	6263	2	90	9	N	82	191 1	134
09	6780 X	6152	-0-	-628	-0-	6064	2	88	9	N	80		214
10	6324 X	5668	-0-	-656	-0-	5581	2	87	9	N	79	190 1	103
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT		103

S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

06	3240 X	3043	-0-	-197	-0-	2995	2	48	9	N	44		128
07	3348 X	3224	-0-	-124	-0-	3101	2	123	9	N	112	192 1	48
08	3286 X	3141	-0-	-145	-0-	3077	2	64	9	N	58		106
09	3180 X	2786	-0-	-394	-0-	2739	2	47	9	N	43		149
10	3224 X	2481	-0-	-743	-0-	2437	2	44	9	N	40		189
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT		189

SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550

06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	1943	2	153	9	N	139	192 1	487
07	2232 N	2128	-0-	-104	-0-	1988	2	140	9	N	127		614
08	2356 N	2148	-0-	-208	-0-	1974	2	174	9	N	158	193 1	579
09	2100 N	1994	-0-	-106	-0-	1843	2	151	9	N	137	192 1	524
10	2139 N	2030	-0-	-109	-0-	1863	2	167	9	N	152	179 1	497
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT		497

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC JONES TRUST 25 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655														
06	7050 X	6847	-0-	-203	-0-	6416	2	431	9	N	392	384	1	173
07	7223 X	7040	-0-	-183	-0-	6603	2	437	9	N	397	387	1	183
08	7161 X	6984	-0-	-177	-0-	6551	2	433	9	N	394	389	1	188
09	6930 X	6687	-0-	-243	-0-	6279	2	408	9	N	371	388	1	171
10	7099 X	6549	-0-	-550	-0-	6183	2	366	9	N	333	192	1	312
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT			312
-----														
WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010														
06	12000 X	11813	-0-	-187	-0-	11534	2	279	9	N	254	192	1	606
07	12400 X	12252	-0-	-148	-0-	11937	2	315	9	N	286	385	1	507
08	12245 X	12185	-0-	-60	-0-	11862	2	323	9	N	294	195	1	606
09	11820 X	11634	-0-	-186	-0-	11325	2	309	9	N	281	335	1	552
10	12245 X	12056	-0-	-189	-0-	11718	2	338	9	N	307	193	1	666
11	11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					N	NO RPT			666
-----														
WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660														
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1516	2	67	9	N	61			269
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1625	2	67	9	N	61			330
08	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	1557	2	59	9	N	54	193	1	191
09	1590 N	1537	-0-	-53	-0-	1481	2	56	9	N	51			242
10	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	1489	2	77	9	N	70			312
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			312
-----														
WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580														
06	5670 X	5496	-0-	-174	-0-	5299	2	197	9	N	179	179	1	725
07	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5450	2	202	9	N	184	192	1	717
08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5461	2	199	9	N	181	194	1	704
09	5490 X	5391	-0-	-99	-0-	5211	2	180	9	N	164	188	1	680
10	5673 X	5561	-0-	-112	-0-	5378	2	183	9	N	166	181	1	665
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT			665
-----														
WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550														
06	4440 X	4322	-0-	-118	-0-	4226	2	96	9	N	87			394
07	4588 X	4581	-0-	-7	-0-	4492	2	89	9	N	81	194	1	281
08	4557 X	4354	-0-	-203	-0-	4271	2	83	9	N	75			356
09	4410 X	4380	-0-	-30	-0-	4292	2	88	9	N	80			436
10	4588 X	4293	-0-	-295	-0-	4203	2	90	9	N	82	183	1	335
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT			335
-----														
WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190														
06	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3032	2	122	9	N	111			615
07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3106	2	161	9	N	146	194	1	567
08	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3055	2	144	9	N	131	191	1	507
09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2887	2	149	9	N	135	181	1	461
*10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	2967	2	153	9	N	139			600
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			600
-----														
WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217														
06	4530 X	3678	-0-	-852	-0-	3578	2	100	9	N	91			586
07	4681 X	3580	-0-	-1101	-0-	3486	2	94	9	N	85	183	1	488
08	4588 X	3488	-0-	-1100	-0-	3419	2	69	9	N	63			551
09	4170 X	3565	-0-	-605	-0-	3411	2	154	9	N	140	193	1	498
10	3999 X	3520	-0-	-479	-0-	3399	2	121	9	N	110			608
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			608

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4081	2	777	9	N	706	577	1		1068	
07		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	4269	2	757	9	N	688	580	1		1176	
08		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	4482	2	823	9	N	748	778	1		1146	
09		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	4481	2	823	9	N	748				1894	
*10		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6372	2	391	9	N	355	192	1		2057	
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT				2057	

DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

06		29790 X	22329	-0-	-7461	-0-	19305	2	3024	9	N	2749	2644	1		337
07		30783 X	22071	-0-	-8712	-0-	19060	2	3011	9	N	2737	2819	1		255
08		26753 X	21191	-0-	-5562	-0-	18404	2	2787	9	N	2534	2468	1		321
09		23760 X	19824	-0-	-3936	-0-	17331	2	2493	9	N	2266	2209	1		378
10		23746 X	18025	-0-	-5721	-0-	15671	2	2354	9	N	2140	2157	1		361
11		22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT				361

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

06		1140 N	1113	-0-	-27	-0-	300	1	796	3	N	15				132
07		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	310	1	1242	3	N	26				158
08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	310	1	972	3	N	8				166
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	300	1	1225	3	N	-0-				166
10		1581 N	1320	-0-	-261	-0-	310	1	1006	3	N	4				170
*11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	300	1	1009	3	N	13				183

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

06		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3294	3	79	9	N	72	171	1		178
07		3503 X	3438	-0-	-65	-0-	3347	3	91	9	N	83				261
08		3503 X	3396	-0-	-107	-0-	3322	3	74	9	N	67	173	1		155
09		3390 X	3216	-0-	-174	-0-	3142	3	74	9	N	67				222
10		3472 X	3303	-0-	-169	-0-	3230	3	73	9	N	66	174	1		114
11		3360 X	3190	-0-	-170	-0-	3123	3	67	9	N	61				175

MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	821	3	15	9	N	14	189	1		38
07		899 N	859	-0-	-40	-0-	826	3	33	9	N	30				68
08		868 N	839	-0-	-29	-0-	802	3	37	9	N	34				102
09		840 N	774	-0-	-66	-0-	743	3	31	9	N	28				130
10		868 N	765	-0-	-103	-0-	734	3	31	9	N	28				158
11		810 N	740	-0-	-70	-0-	704	3	36	9	N	33				191

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	300	1	1270	3	N	-0-	190	1			49
07	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	310	1	1274	3	N	18					67
						20	9									
08	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	310	1	1294	3	N	4					71
						4	9									
09	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	300	1	1233	3	N	1					72
						1	9									
10	1612 N	1361	-0-	-251	-0-	310	1	1042	3	N	8					80
						9	9									
*11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	300	1	1259	3	N	15					95
						17	9									

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

06	990 N	908	-0-	-82	-0-	886	3	22	9	N	20					134
07	992 N	944	-0-	-48	-0-	932	3	12	9	N	11					145
08	992 N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					145
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					145
10	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					145
*11	900 N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-					145

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC 570652  
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

06	630 N	632	-0-	2 B	-5907	60	1	572	2	N	-0-					-0-
07	682 N	652	-0-	-30 B	-5907	62	1	590	2	N	-0-					-0-
08	682 N	651	-0-	-31 B	-5907	62	1	589	2	N	-0-					-0-
09	630 N	617	-0-	-13 B	-5907	50	1	567	2	N	-0-					-0-
10	651 N	587	-0-	-64 B	-5907	62	1	525	2	N	-0-					-0-
11	630 N	679	-0-	49 B	-5858	60	1	619	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
CJD DISPOSALS, LLC 120600  
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

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

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
HOME PETROLEUM CORP. 396852  
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

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

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

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

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					161
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					161
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					161
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-	139	1			22
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					22
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059  
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

06	3870 X	1209	-0-	-2661	-0-	950	2	259	9	N	235	188	1			397
07	3999 X	1453	-0-	-2546	-0-	1192	2	261	9	N	237	369	1			265
08	3999 X	1346	-0-	-2653	-0-	1064	2	282	9	N	256	189	1			332
09	1530 X	1208	-0-	-322	-0-	960	2	248	9	N	225	360	1			197
10	3999 X	1071	-0-	-2928	-0-	830	2	241	9	N	219	191	1			225
11	1410 X NO RPT	-0-	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					225

DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

06	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	4940	2	231	9	N	210					577
07	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	4976	2	207	9	N	188	192	1			573
08	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5040	2	248	9	N	225	373	1			425
*09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4687	2	235	9	N	214	372	1			267
*10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4647	2	228	9	N	207	189	1			285
11	4110 X NO RPT	-0-	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					285

MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

06	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2332	2	228	9	N	207					622
07	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2352	2	215	9	N	195	184	1			633
08	2635 X	2540	-0-	-95	-0-	2333	2	207	9	N	188	546	1			275
09	2550 X	2539	-0-	-11	-0-	2338	2	201	9	N	183	185	1			273
*10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2509	2	222	9	N	202	187	1			288
11	2550 X NO RPT	-0-	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					288



-----

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059  
 MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2820 X	1427	-0-	-1393	-0-	1313	2	114	9	N	104					362
07	2418 X	2048	-0-	-370	-0-	1938	2	110	9	N	100					462
08	2418 X	1770	-0-	-648	-0-	1471	2	299	9	N	272	364	1			370
09	1890 X	1548	-0-	-342	-0-	1548	2			N	-0-					370
10	2666 X	2099	-0-	-567	-0-	2046	2	53	9	N	48	191	1			227
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					227

-----

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

06	4650 X	4371	-0-	-279	-0-	4258	2	113	9	N	103					495
07	4743 X	4652	-0-	-91	-0-	4335	2	317	9	N	288	188	1			595
08	4743 X	4047	-0-	-696	-0-	4047	2			N	-0-					595
09	4440 X	3944	-0-	-496	-0-	3944	2			N	-0-	386	1			209
*10	4650 X	4089	-0-	-561	-0-	4002	2	87	9	N	79	191	1			97
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					97

-----

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

-----

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

-----

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

-----

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY STREET, E.B.		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
		WELL #:	1513	RRCID ->	212036	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13278 - 13407	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STREET, E.B.		WELL #:	1516	RRCID ->	214970	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	12215 - 12223	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
-----												
MCALLISTER		WELL #:	2211	RRCID ->	215202	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13381 - 13504	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
-----												
WALKER		WELL #:	501	RRCID ->	218928	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13295 - 13483	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
-----												
BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2303	RRCID ->	219946	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13881	PERF.	12154 - 13739	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
-----												
BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2308	RRCID ->	219947	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	12100 - 13363	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
-----												
MOORE		WELL #:	5004	RRCID ->	219959	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12487 - 13770	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY STREET, E.B.		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
		WELL #:	1510	RRCID ->	219984	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12375 - 13666
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WILEY		WELL #:	616	RRCID ->	220616	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	13962	PERF.	13376 - 13865
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
-----											
RIVES		WELL #:	5011	RRCID ->	223170	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.	12607 - 13802
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WITHAM		WELL #:	2215	RRCID ->	223956	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13668	PERF.	12170 - 12992
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
MCALLISTER		WELL #:	2203	RRCID ->	223962	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	13970	PERF.	12331 - 13791
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
-----											
RN BYERS UNIT SWD		WELL #:	1	RRCID ->	224666	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4090 - 4650
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STREET, E.B.		WELL #:	1511	RRCID ->	224695	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12263 - 12602
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, RN UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 2307		RRCID -> 225498		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
-----																
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 225502		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
-----																
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2314		RRCID -> 225503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCALLISTER NORTH		WELL #: 2204		RRCID -> 225526		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485								
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					38
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	384	1	298	3	N	-0-					38
08	713 N	667	-0-	-46	-0-	384	1	283	3	N	-0-					38
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	372	1	271	3	N	-0-					38
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	384	1	261	3	N	-0-					38
*11	660 N	633	-0-	-27	-0-	372	1	261	3	N	-0-					38
-----																
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 225551		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
-----																
MOORE		WELL #: 5003		RRCID -> 227762		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SN BYERS UNIT		WELL #: 2309		RRCID -> 228016		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY VELASQUEZ		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
		WELL #:	1614	RRCID ->	228034	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	13837	PERF.	12849 - 13598			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
-----														
MCALLISTER		WELL #:	2213	RRCID ->	228056	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	13514	PERF.	12241 - 13420			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCALLISTER NORTH		WELL #:	2206	RRCID ->	231203	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			21
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3		N	-0-			21
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3		N	-0-			21
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			21
10	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	3		N	-0-			21
*11	510	N	382	-0-	-128	-0-	382	3		N	-0-			21
-----														
MCALLISTER		WELL #:	2212	RRCID ->	236454	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12300 - 13466			
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			3
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	384	1	492	3	N	-0-		3
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	384	1	486	3	N	-0-		3
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	372	1	472	3	N	-0-		3
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	384	1	462	3	N	-0-		3
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	372	1	473	3	N	-0-		3
-----														
WITHAM		WELL #:	2210	RRCID ->	237099	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14598	PERF.	14457 - 14464			
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			88
07	2077	X	1786	-0-	-291	-0-	384	1	1391	3	N	10		98
08	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	384	1	1354	3	N	-0-		98
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	372	1	1364	3	N	-0-		98
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	384	1	1444	3	N	-0-		98
*11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	372	1	1667	3	N	-0-		98
-----														
R. N. BYERS UNIT		WELL #:	2305	RRCID ->	246551	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12205 - 13617			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MCALLISTER		WELL #:		2214	RRCID ->	248357	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13637	PERF.13292 - 13498	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
-----												
R. N. BYERS UNIT		WELL #:		2316	RRCID ->	252885	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	13719	PERF.12187 - 13549	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
LOCKE (BROWN DOLOMITE)		54284 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574										
LOCKE CATTLE CO.		WELL #:		4	RRCID ->	054008	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	4444	PERF. 4396 - 4435	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2020 - P/A 08/13/20												
-----												
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		809942		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
LOCKE		WELL #:		360	RRCID ->	247219	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 4100 - 5900	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
LOCUST GROVE (NOVI)		54357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
WALSER		WELL #:		1	RRCID ->	247829	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	11176	PERF. 9910 - 9916	
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-		79	
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		79	
08	744 N	618	-0-	-126	-0-	618 3		N	-0-		79	
09	630 N	498	-0-	-132	-0-	498 3		N	-0-		79	
10	651 N	290	-0-	-361	-0-	290 3		N	-0-		79	
11	600 N	298	-0-	-302	-0-	298 3		N	-0-		79	
-----												
LOESCH (MORROW UPPER)		54383 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		570652										
PAINE, SIM		WELL #:		1944	RRCID ->	162144	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8702 - 8726	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOESCH (MORROW UPPER)		//CONT.//		54383 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
LOESCH		WELL #:		RRCID -> 160463	COMPL. DATE 09/17/1996	TOTAL DEPTH 8773	PERF. 8674	-	8694					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2018														

LONE BUTTE (CLEVELAND)				54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH 159		WELL #:		3A	RRCID -> 174328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7084	-	7112			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
HARBAUGH		WELL #:		1	RRCID -> 174181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7330	-	7860		
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	30 1	5 2	N	-0-			199
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	31 1	14 2	N	-0-			199
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	31 1	14 2	N	-0-			199
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30 1	7 2	N	-0-			199
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	31 1	7 2	N	-0-			199
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30 1	2 2	N	-0-			199

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"		WELL #:		5140	RRCID -> 216749	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7145	-	7184			
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	201 3	32 9	N	29			78
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	197 3	31 9	N	28	59 1		47
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	177 3	26 9	N	24	31 1		40
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	174 3	34 9	N	31	30 1		41
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	726 3	24 9	N	22	32 1		31
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			31

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
HARBAUGH, P.A.		WELL #:		34	RRCID -> 276650	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 8873	PERF. 7191	-	7628				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

LONE BUTTE (NOVI)		54573 600		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1146		RRCID -> 215697		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8653 - 8670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2250 X	1990	-0-	-260	-0-	50 1	1940 2	N	-0-			42
07		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	62 1	1967 2	N	1			43
							1 9						
08		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	62 1	2072 2	N	-0-			43
09		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	60 1	1933 2	N	-0-			43
10		2046 X	1539	-0-	-507	-0-	60 1	1479 2	N	-0-			43
*11		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	60 1	2293 2	N	-0-			43
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 147		RRCID -> 093029		COMPL. DATE 02/27/1981		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8202 - 8252	
HARBAUGH													
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	500 2	15 9	N	14			41
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	601 2	33 9	N	30			71
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	560 2	59 9	N	54			125
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	484 2	25 9	N	23			148
*10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	465 2	26 9	N	24	167 1		5
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			5
LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 3H		RRCID -> 264990		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 11510 - 15867	
LOTT 2													
06		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	1574 1	643 2	Y	126	173 1	2 8	125
							139 9						
07		3317 X	1771	-0-	-1546	-0-	1214 1	403 2	Y	140	171 1		94
							154 9						
08		3317 X	2383	-0-	-934	-0-	1663 1	591 2	Y	117	181 1	2 8	28
							129 9						
09		3210 X	2100	-0-	-1110	-0-	1569 1	409 2	Y	111	2 8		137
							122 9						
10		2449 X	1898	-0-	-551	-0-	1554 1	257 2	Y	79	175 1	2 8	39
							87 9						
11		2370 X	1336	-0-	-1034	-0-	1201 1	135 9	Y	123	3 8		159
LOTT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265691		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11532		PERF. 11536 - 16237			
06		586 X	586	-0-	-0-	-0-	371 1	208 2	Y	6	1 8		117
							7 9						
07		1519 X	671	-0-	-848	-0-	636 1	35 9	Y	32			149
08		1519 X	352	-0-	-1167	-0-	211 1	139 2	Y	2			151
							2 9						
09		1470 X	540	-0-	-930	-0-	281 1	247 2	Y	11			162
							12 9						
10		992 X	365	-0-	-627	-0-	214 1	139 2	Y	11			173
							12 9						
11		660 X	455	-0-	-205	-0-	336 1	96 2	Y	21			194
							23 9						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1516		RRCID -> 251183		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 14685		PERF. 12027 - 14617	
LOTT													
06		1440 N	1439	-0-	-1	-0-	1439 2		N	-0-			85
07		1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1436 2		N	-0-			85
08		1550 N	1314	-0-	-236	-0-	1311 2	3 9	N	3			88
09		1440 N	1230	-0-	-210	-0-	1230 2		N	-0-			88
10		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			88
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88



LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2220 N	172	-0-	-2048	-0-	172	2			N	-0-			211
07	2294 N	346	-0-	-1948	-0-	346	2			N	-0-			211
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-			211
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-			211
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			211
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			211
-----														
LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156														
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			95
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			95
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			95
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			95
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
-----														
WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199														
06	9240 X	7854	-0-	-1386	-0-	7771	2	83	9	N	75	184	1	115
07	9548 X	7713	-0-	-1835	-0-	7635	2	78	9	N	71			186
08	10075 X	8604	-0-	-1471	-0-	8507	2	97	9	N	88	185	1	89
09	9750 X	8242	-0-	-1508	-0-	8151	2	91	9	N	83			172
10	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT			172
11	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT			172
-----														
LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483														
06	7860 X	4485	-0-	-3375	-0-	4309	2	176	9	N	160	368	1	153
07	8122 X	4810	-0-	-3312	-0-	4612	2	198	9	N	180			333
08	8122 X	1597	-0-	-6525	-0-	1538	2	59	9	N	54	182	1	205
09	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-			205
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			205
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			205
-----														
LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264														
06	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9175	2	133	9	N	121			458
07	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	9711	2	100	9	N	91	181	1	368
08	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	9937	2	166	9	N	151	186	1	333
09	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9849	2	140	9	N	127	182	1	278
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			278
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT			278
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3960 X	3936	-0-	-24	-0-	3761	2	175	9	N	159	192	1	675
07	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	3894	2	235	9	N	214	191	1	698
08	4123 X	4035	-0-	-88	-0-	3867	2	168	9	N	153	168	1	683
09	3990 X	3858	-0-	-132	-0-	3660	2	198	9	N	180	183	1	680
10	4123 X	3743	-0-	-380	-0-	3610	2	133	9	N	121	188	1	613
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT			613
LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573														
06	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5348	2	131	9	N	119			735
07	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5343	2	127	9	N	115	194	1	656
08	6107 X	5349	-0-	-758	-0-	5220	2	129	9	N	117	177	1	596
09	5910 X	5357	-0-	-553	-0-	5227	2	130	9	N	118			714
10	6107 X	5211	-0-	-896	-0-	5072	2	139	9	N	126	193	1	647
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT			647
ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725														
06	750 N	597	-0-	-153	-0-	597	2			N	-0-			343
07	713 N	418	-0-	-295	-0-	418	2			N	-0-			343
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	2	165	1	180
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			180
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453														
06	7050 X	6378	-0-	-672	-0-	6136	2	242	9	N	220	191	1	1445
07	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7119	2	382	9	N	347	191	1	1601
08	7130 X	6869	-0-	-261	-0-	6474	2	395	9	N	359	580	1	1380
09	6390 X	6362	-0-	-28	-0-	6002	2	360	9	N	327	193	1	1514
10	7502 X	6419	-0-	-1083	-0-	6055	2	364	9	N	331	375	1	1470
11	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT			1470
ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847														
06	1470 N	387	-0-	-1083	-0-	352	2	35	9	N	32			386
07	1116 N	85	-0-	-1031	-0-	72	2	13	9	N	12			398
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			398
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			398
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			398
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			398
LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081														
06	1380 N	1045	-0-	-335	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
07	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
08	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
09	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
10	1178 N	924	-0-	-254	-0-	924	3			N	-0-			-0-
*11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	3	N	-0-			-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LOTT		WELL #:		1	RRCID ->	073959	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL DEPTH	17086	PERF.14854 - 14994	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2070 N	2039	-0-	-31	-0-	2039	3	N	-0-		-0-	
07	2077 N	1997	-0-	-80	-0-	1997	3	N	-0-		-0-	
08	2108 N	1944	-0-	-164	-0-	1944	3	N	-0-		-0-	
09	2040 N	1948	-0-	-92	-0-	1948	3	N	-0-		-0-	
10	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3	N	-0-		-0-	
*11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	45	1	1906 3	N	-0-	-0-	
-----												
LOTT		WELL #:		102	RRCID ->	075152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15473	PERF.15072 - 15098	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		703395	RRCID ->	072006	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	15486	PERF.14748 - 14859	
BROWN				1								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	077144	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	15170	PERF. 0 - 14850	
HORN, THURMAN				1								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GREENHOUSE, T. A.		WELL #:		1	RRCID ->	078714	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15625	PERF.14538 - 14786	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ATHERTON, D. E.		WELL #:		1	RRCID ->	079971	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14621 - 14639	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

06	2910 X	2447	-0-	-463	-0-	2437	2	10	9	N	9			161
07	3007 X	2578	-0-	-429	-0-	2568	2	10	9	N	9			170
08	3007 X	2527	-0-	-480	-0-	2499	2	28	9	N	25	172	1	23
09	2700 X	2398	-0-	-302	-0-	2387	2	11	9	N	10			33
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			33
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			33

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

06	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-			225
07	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-			225
08	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5399	2	8	9	N	7	179	1	53
09	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5187	2	66	9	N	60			113
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			113
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			113

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

06	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5131	2	36	9	N	33			219
07	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5268	2	34	9	N	31	169	1	81
08	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5215	2	20	9	N	18			99
09	5160 X	5018	-0-	-142	-0-	5000	2	18	9	N	16			115
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			115
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT			115

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			67
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			67
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			67
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			67
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			67
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268

06	630 N	545	-0-	-85	-0-	545	2			N	-0-			198
07	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-			198
08	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-			198
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			198
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			198
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395									
BROWN, R. W.		WELL #:		1	RRCID -> 223893		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 15486		PERF.11577 - 13686		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
O'BRIEN		WELL #:		1021	RRCID -> 209982		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11885 - 12995		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)				55431 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
MILLER		WELL #:		1012	RRCID -> 215710		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 16120		PERF.12366 - 13346		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
-----													
LIPS, WEST (KANSAS CITY)				55854 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 155789		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6346 - 6490		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAGOUN, S. (MORROW LOWER)				56793 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BORN		WELL #:		1	RRCID -> 086481		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9244 - 9257		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486  
 ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF. 13624 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	20280 #	18636	-0-	-1644	-0-	18636 3		N	-0-			-0-
07	19964 #	18754	-0-	-1210	-0-	18754 3		N	-0-			-0-
08	19623 #	18317	-0-	-1306	-0-	18317 3		N	-0-			-0-
09	18900 #	17783	-0-	-1117	-0-	17783 3		N	-0-			-0-
10	19530 #	18150	-0-	-1380	-0-	18150 3		N	-0-			-0-
11	18630 #	17273	-0-	-1357	-0-	17273 3		N	-0-			-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

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

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

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

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	26 1	860 2	N	-0-			227
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	31 1	989 2	N	-0-			227
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	31 1	937 2	N	-0-			227
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	30 1	886 2	N	-0-			227
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	30 1	928 2	N	-0-			227
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	30 1	825 2	N	-0-			227

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	870 N	220	-0-	-650	-0-	220 2		N	-0-			66
07	682 N	533	-0-	-149	-0-	533 2		N	-0-			66
08	589 N	331	-0-	-258	-0-	330 2	1 9	N	1			67
09	210 N	118	-0-	-92	-0-	118 2		N	-0-			67
10	527 N	432	-0-	-95	-0-	432 2		N	-0-			67
11	330 N	225	-0-	-105	-0-	223 2	2 9	N	2			69

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND) 57021 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 094650 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857

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

-----													
MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB													
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC. 534178													
BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2280 N	2213	-0-	-67	-0-	2213 2		N	-0-			-0-
07		2418 N	2290	-0-	-128	-0-	2290 2		N	-0-			-0-
08		2325 N	2196	-0-	-129	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
09		2220 N	2080	-0-	-140	-0-	2080 2		N	-0-			-0-
10		2294 N	2059	-0-	-235	-0-	2059 2		N	-0-			-0-
11		2130 N	1320	-0-	-810	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
-----													
MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
COURSON OIL & GAS, INC. 182785													
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840													
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750													
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471													
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950													
06		1620 #	1580	-0-	-40	-0-	1545 3	35 9	Y	32			162
07		1695 R	1695	-0-	-0-	-0-	1655 3	40 9	Y	36			198
08		1612 #	1582	-0-	-30	-0-	1563 3	19 9	Y	17			215
09		1590 #	1153	-0-	-437	-0-	1153 3		Y	-0-	169 1		46
10		1705 #	1423	-0-	-282	-0-	1423 3		Y	-0-			46
11		1650 #	1437	-0-	-213	-0-	1437 3		Y	-0-			46
-----													
HILL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936													
06		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			73
07		24 R	24	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	Y	1			74
08		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			74
09		30 #	6	-0-	-24	-0-	6 3		Y	-0-			74
10		31 #	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-			74
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-			74

MATHERS (MORROW) //CONT.// 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471  
 HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

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

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471  
 PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

06	1650 N	1596	-0-	-54	-0-	1585	3	11	9	N	10					77
07	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	1628	3			N	-0-					77
08	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	1638	3			N	-0-					77
09	1590 N	1561	-0-	-29	-0-	1561	3			N	-0-					77
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					77
*11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					77

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 H & L OPERATING CO., LLC 339787  
 LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

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

LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64



MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			12
07		465 N	389	-0-	-76	-0-			389	2	N	-0-			12
08		434 N	62	-0-	-372	-0-	62	2			N	-0-			12
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			12
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			12
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			12

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

06		780 N	725	-0-	-55	-0-	723	2	2	9	N	2			32
07		850 N	850	-0-	-0-	-0-	846	2	4	9	N	4			36
08		744 N	127	-0-	-617	-0-	127	2			N	-0-			36
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			36
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			36
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			36

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			36
07		837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-			36
08		837 N	122	-0-	-715	-0-	122	2			N	-0-			36
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			36
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			36
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			36

HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2			294
07		1023 N	890	-0-	-133	-0-	890	2			N	-0-			294
08		961 N	138	-0-	-823	-0-	134	2	4	9	N	4	45	1	253
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			253
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			253
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			253

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 JC STUDDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

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



MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
WRIGHT 151		WELL #:		2H	RRCID ->	264954	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	10620	- 14673	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
06	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7539	2	76	9	Y	69	1	8	157
07	8153 X	7723	-0-	-430	-0-	7617	2	106	9	Y	96	180	1	72
08	8029 X	7661	-0-	-368	-0-	7559	2	102	9	Y	93			165
09	7770 X	7333	-0-	-437	-0-	7275	2	58	9	Y	53	168	1	49
10	8029 X	6999	-0-	-1030	-0-	55	1	6825	2	Y	108			157
						119	9							
11	7620 X	7379	-0-	-241	-0-	150	1	7109	2	Y	109	180	1	85
						120	9							
-----														
LUCILLE WRIGHT 149		WELL #:		7H	RRCID ->	266222	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	10070	- 15387	
06	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4849	2	66	9	Y	60	183	1	73
07	6510 X	5842	-0-	-668	-0-	5750	2	92	9	Y	84			157
08	6510 X	5393	-0-	-1117	-0-	5353	2	40	9	Y	36			193
09	5370 X	5247	-0-	-123	-0-	5175	2	72	9	Y	65			258
10	5828 X	4233	-0-	-1595	-0-	55	1	4175	2	Y	3	168	1	93
						3	9							
*11	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	150	1	5457	2	Y	34			127
						37	9							
-----														
MATHERS RANCH 157		WELL #:		1H	RRCID ->	269290	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	10366	PERF.	10400	- 14903	
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3593	2	29	9	Y	26			48
07	4867 X	3218	-0-	-1649	-0-	3205	2	13	9	Y	12			60
08	4836 X	4210	-0-	-626	-0-	4113	2	97	9	Y	88			148
09	4530 X	3794	-0-	-736	-0-	3715	2	79	9	Y	72	172	1	48
10	4340 X	3664	-0-	-676	-0-	94	1	3526	2	Y	40			88
						44	9							
11	4080 X	3675	-0-	-405	-0-	108	1	3495	2	Y	65			153
						72	9							
-----														
WRIGHT 151		WELL #:		3H	RRCID ->	270967	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	10660	- 15073	
06	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6321	2	72	9	Y	65	1	8	204
07	7657 X	5588	-0-	-2069	-0-	5529	2	59	9	Y	54	187	1	70
08	7502 X	7281	-0-	-221	-0-	7152	2	129	9	Y	117			187
09	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6767	2	149	9	Y	135	181	1	140
10	6603 X	6511	-0-	-92	-0-	55	1	6311	2	Y	132	173	1	99
						145	9							
11	7050 X	6840	-0-	-210	-0-	150	1	6576	2	Y	104	1	8	202
						114	9							
-----														
HALEY 120		WELL #:		1H	RRCID ->	270972	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	10740	- 14943	
06	6180 X	6082	-0-	-98	-0-	5874	2	208	9	N	189	175	1	53
07	6386 X	5542	-0-	-844	-0-	5409	2	133	9	N	121	2	8	172
08	6386 X	5939	-0-	-447	-0-	5870	2	69	9	N	63	180	1	55
09	6180 X	5867	-0-	-313	-0-	5712	2	155	9	N	141	1	8	195
10	6355 X	5820	-0-	-535	-0-	55	1	5609	2	N	142	172	1	165
						156	9							
*11	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	150	1	5843	2	N	130	184	1	110
						143	9							

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3110	2	34	9	Y	31	1 8	207
07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2853	2	32	9	Y	29	1 8	235
08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3186	2	33	9	Y	30	182 1	83
09	3150 X	1715	-0-	-1435	-0-	1700	2	15	9	Y	14	1 8	96
10	3255 X	1200	-0-	-2055	-0-	26	1	1152	2	Y	20		116
						22	9						
11	3150 X	1117	-0-	-2033	-0-	72	1	1032	2	Y	12		128
						13	9						
-----													
ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363													
06	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10565	2	174	9	Y	158	1 8	185
07	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	11546	2	174	9	Y	158	180 1	162
08	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	11384	2	178	9	Y	162	182 1	142
09	8700 X	7024	-0-	-1676	-0-	6853	2	171	9	Y	155	179 1	117
10	8990 X	6264	-0-	-2726	-0-	22	1	6049	2	Y	175	183 1	109
						193	9						
11	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT		109
-----													
SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943													
06	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4633	2	100	9	Y	91	1 8	139
07	5332 X	4801	-0-	-531	-0-	4682	2	119	9	Y	108	1 8	246
08	5146 X	4782	-0-	-364	-0-	4699	2	83	9	Y	75	182 1	139
09	4890 X	4650	-0-	-240	-0-	4531	2	119	9	Y	108	185 1	61
10	4960 X	4757	-0-	-203	-0-	55	1	4596	2	Y	96		157
						106	9						
11	4740 X	4675	-0-	-65	-0-	150	1	4417	2	Y	98	163 1	91
						108	9						
-----													
WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145													
06	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3903	2	58	9	N	53		192
07	4061 X	3891	-0-	-170	-0-	3840	2	51	9	N	46	174 1	64
08	4061 X	3752	-0-	-309	-0-	3696	2	56	9	N	51		115
09	3930 X	3381	-0-	-549	-0-	3342	2	39	9	N	35		150
10	4061 X	3633	-0-	-428	-0-	26	1	3554	2	N	48	175 1	23
						53	9						
11	3930 X	3588	-0-	-342	-0-	72	1	3465	2	N	46		69
						51	9						
-----													
MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320													
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-		-0-
07	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	2			Y	-0-		-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-		-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-		-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-		-0-



MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MATHERS RANCH 166-157 (AW)		WELL #: 1H		RRCID -> 279184		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 10411		PERF.10650 - 20433		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	8490 X	8120	-0-	-370	-0-	7937	2	183 9	N	166	156 1	47
07	8773 X	8265	-0-	-508	-0-	8088	2	177 9	N	161	169 1	39
08	8773 X	8250	-0-	-523	-0-	8067	2	183 9	N	166	158 1	47
09	8490 X	7851	-0-	-639	-0-	7673	2	178 9	N	162	170 1	39
10	8742 X	7898	-0-	-844	-0-	7713	2	185 9	N	168		207
11	8130 X	7564	-0-	-566	-0-	7391	2	173 9	N	157	336 1	28
-----												
MATHER RANCH 167 (ALLOCATION)		WELL #: 3H		RRCID -> 279191		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 10379		PERF.10360 - 15173		
06	12900 X	12233	-0-	-667	-0-	12017	2	216 9	N	196	181 1	140
07	13330 X	10686	-0-	-2644	-0-	10531	2	155 9	N	141	177 1	104
08	13330 X	13030	-0-	-300	-0-	12802	2	228 9	N	207	186 1	125
09	12900 X	12507	-0-	-393	-0-	12308	2	199 9	N	181	181 1	125
10	13082 X	12494	-0-	-588	-0-	94	1	12193 2	N	188	179 1	134
						207	9					
11	12600 X	12534	-0-	-66	-0-	108	1	12226 2	N	182	184 1	132
						200	9					
-----												
MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 279217		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 10093		PERF.10325 - 20139		
06	10080 X	9567	-0-	-513	-0-	9316	2	251 9	N	228	178 1	112
07	10416 X	9507	-0-	-909	-0-	9266	2	241 9	N	219	171 1	160
08	10416 X	10354	-0-	-62	-0-	10077	2	277 9	N	252	358 1	54
09	10080 X	9127	-0-	-953	-0-	8910	2	217 9	N	197	181 1	70
10	10416 X	9106	-0-	-1310	-0-	78	1	8805 2	N	203	179 1	94
						223	9					
11	10020 X	9389	-0-	-631	-0-	87	1	9050 2	N	229	178 1	145
						252	9					
-----												
MATHERS RANCH 164-159 (AW)		WELL #: 2H		RRCID -> 279370		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 10647		PERF.10467 - 20796		
06	20370 X	20066	-0-	-304	-0-	19547	2	519 9	N	472	527 1	65
07	21049 X	20513	-0-	-536	-0-	19982	2	531 9	N	483	355 1	193
08	21049 X	20315	-0-	-734	-0-	19816	2	499 9	N	454	534 1	113
09	20370 X	19477	-0-	-893	-0-	18972	2	505 9	N	459	360 1	212
10	21049 X	19772	-0-	-1277	-0-	62	1	19175 2	N	486	531 1	167
						535	9					
11	20070 X	19070	-0-	-1000	-0-	72	1	18483 2	N	468	540 1	95
						515	9					
-----												
MATHERS-STUDER 167-1		WELL #: 1H		RRCID -> 282929		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 550		PERF. N/A		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MATHERS-STUDER 1518-4		WELL #: 1H		RRCID -> 283047		COMPL. DATE 05/06/2017		TOTAL DEPTH 10201		PERF.10310 - 17468		
06	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	8916	2	448 9	N	407	525 1	95
07	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	8838	2	435 9	N	395	345 1	137
08	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	8649	2	416 9	N	378	345 1	170
09	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8152	2	395 9	N	359	347 1	175
10	0 W	8626	-0-	8626	8626	8233	2	393 9	N	357	350 1	182
11	0 W	8505	-0-	8505	17131	8122	2	383 9	N	348	351 1	172

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
06	21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	21170	2	492	9	N	447	544	1	9 8	50
07	21501 X	21501	-0-	-0-	-0-	21008	2	493	9	N	448	350	1	8 8	140
08	21128 X	21128	-0-	-0-	-0-	20656	2	472	9	N	429	527	1		42
09	19721 X	19721	-0-	-0-	-0-	19251	2	470	9	N	427	350	1	8 8	111
10	0 W	19465	-0-	19465	19465	94	1	18946	2	N	386	358	1		139
						425	9								
11	0 W	19303	-0-	19303	38768	108	1	18718	2	N	434	500	1	7 8	66
						477	9								
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377															
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-				67
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				67
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				67
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				67
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT				67
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
-----															
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395															
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696															
06	16350 X	11448	-0-	-4902	-0-	11294	2	154	9	N	140	192	1		98
07	19406 X	14442	-0-	-4964	-0-	14271	2	171	9	N	155	160	1		93
08	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	16057	2	272	9	N	247	162	1		178
09	14760 X	13921	-0-	-839	-0-	13616	2	305	9	N	277	372	1		83
*10	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	14323	2	260	9	N	236	194	1		125
11	15810 X	13028	-0-	-2782	-0-	12696	2	332	9	N	302	314	1		113
-----															
WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091															
06	8100 X	5714	-0-	-2386	-0-	5619	2	95	9	N	86	190	1		139
07	9641 X	7199	-0-	-2442	-0-	7100	2	99	9	N	90	102	1		127
08	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	7989	2	117	9	N	106				233
09	7320 X	6821	-0-	-499	-0-	6774	2	47	9	N	43	125	1		151
*10	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7126	2	92	9	N	84	160	1		75
11	7830 X	6412	-0-	-1418	-0-	6317	2	95	9	N	86	79	1		82
-----															
WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501															
06	12390 X	8731	-0-	-3659	-0-	8678	2	53	9	N	48	195	1		115
07	12338 X	11254	-0-	-1084	-0-	10965	2	289	9	N	263	109	1		269
08	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	12337	2	131	9	N	119	173	1		215
09	11250 X	10502	-0-	-748	-0-	10462	2	40	9	N	36	68	1		183
*10	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	11005	2	90	9	N	82	33	1		232
11	12060 X	9786	-0-	-2274	-0-	9755	2	31	9	N	28				260
-----															
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176															
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				194

MATHERS RANCH (HUNTON)		58257 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
MATHERS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 048512		COMPL. DATE 03/04/1970		TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	2	N	-0-		-0-
07	341 N	169	-0-	-172	-0-	169	2	N	-0-		-0-
08	310 N	151	-0-	-159	-0-	151	2	N	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2	N	-0-		-0-
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		-0-

STUDER, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 050818		COMPL. DATE 10/30/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 054448		COMPL. DATE 11/01/1972		TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

URSCHEL -3-		WELL #: 1		RRCID -> 054742		COMPL. DATE 01/07/1973		TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738			
06	T. A.	18917	-0-	18917	18917	18917	2	N	-0-		-0-
07	T. A.	15157	-0-	15157	34074	15157	2	N	-0-		-0-
08	T. A.	10202	-0-	10202	44276	10202	2	N	-0-		-0-
09	T. A.	8760	-0-	8760	53036	8760	2	N	-0-		-0-
10	T. A.	6850	-0-	6850	59886	6850	2	N	-0-		-0-
11	T. A.	10635	-0-	10635	70521	108	1	10527	2	N	-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 054743		COMPL. DATE 02/11/1973		TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156						
06	12745 S	12745	-0-	-0-	-0-	708	1	12035	2	N	2	2	8	-0-
07	9362 S	9133	-0-	-229	-0-	535	1	8595	2	N	3	3	8	-0-
08	8436 S	8436	-0-	-0-	-0-	559	1	7877	2	N	-0-			-0-
09	9250 S	9250	-0-	-0-	-0-	704	1	8544	2	N	2	2	8	-0-
10	9145 S	8532	-0-	-613	-0-	566	1	7966	2	N	-0-			-0-
*11	8577 S	8577	-0-	-0-	-0-	591	1	7984	2	N	2	2	8	-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		HUMPHREYS, M		WELL #: A 1		RRCID -> 086706		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-



MATHERS RANCH (MORROW, UP) BLACKBEARD OPERATING, LLC MATHERS RANCH		58257 666 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	10	RRCID ->	189169	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	17555	PERF.	11862 - 11872			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC HUMPHREYS, L. P.		704176 3		RRCID ->		266476			COMPL. DATE 09/19/2010			TOTAL DEPTH 17350			PERF. 11832 - 11842		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108			

UNIT PETROLEUM COMPANY HALEY 153		877099 1		RRCID ->		267734			COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 12164			PERF. 12134 - 12154		
06	61223 X	61223	-0-	-0-	-0-	-0-	61223	3		N	-0-			25			
07	61498 X	61498	-0-	-0-	-0-	-0-	61498	3		N	-0-			25			
08	63891 X	60693	-0-	-3198	-0-	-0-	60693	3		N	-0-			25			
09	61830 X	58254	-0-	-3576	-0-	-0-	58254	3		N	-0-			25			
10	63891 X	59247	-0-	-4644	-0-	-0-	59247	3		N	-0-			25			
11	61230 X	56065	-0-	-5165	-0-	-0-	56065	3		N	-0-			25			

MATHERS RANCH (TONKAWA) BLACKBEARD OPERATING, LLC MATHERS RANCH		58257 798 073056		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	3	RRCID ->	204863	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	18194	PERF.	7832 - 7852			
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	Y	3			8
07	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1307	2	11	9	Y	10			18
08	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1312	2	6	9	Y	5			23
09	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	1213	2	6	9	Y	5			28
10	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	60	1	1221	2	Y	7			35
						8	9							
11	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	72	1	1177	2	Y	7			42
						8	9							

MAKAR PRODUCTION COMPANY CONATSER		522986 1162		RRCID ->		260444			COMPL. DATE 12/10/1973			TOTAL DEPTH 18217			PERF. 8028 - 8047		
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-			
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-			
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-			
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-			
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-			
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

CONATSER		WELL #:		1622		RRCID ->		260445			COMPL. DATE 05/10/1978			TOTAL DEPTH 8125			PERF. 8010 - 8018		
06	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-			-0-					
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-					
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-					
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-					
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

MATHERS RANCH (TONKAWA)		//CONT.//		58257 798	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HUMPHREYS				WELL #:	4	RRCID ->	283568	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7200 - 7925	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1770 N	212	-0-	-1558	-0-	198 2	14 9	N	13		13			53
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2013 2	26 9	N	24		24			77
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2229 2	36 9	N	33		33			110
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2251 2	34 9	N	31		31			141
10	2046 N	466	-0-	-1580	-0-	457 2	9 9	N	8		8			149
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N			NO RPT			149
-----														
MAY (BASAL MORROW)				58568 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
WEINETTE				WELL #:	1	RRCID ->	184954	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9394 - 9402	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
-----														
DUKE, BOBBY K.				230469				CNTY: LIPSCOMB						
DUKE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	083279	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9424 - 9440	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
-----														
MAY (MORROW MIDDLE)				58568 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
STABEL				WELL #:	1	RRCID ->	119667	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	9053 - 9062	
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N			-0-			74
07	682 N	574	-0-	-108	-0-	574 3		N			-0-			74
08	682 N	579	-0-	-103	-0-	579 3		N			-0-			74
09	600 N	553	-0-	-47	-0-	553 3		N			-0-			74
*10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N			-0-			74
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N			NO RPT			74
-----														
MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)				59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
J-BREX COMPANY				427513										
SWINK TARBOX				WELL #:	1	RRCID ->	204624	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8328 - 8336	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CNTY: LIPSCOMB						
COURSON RANCH 149				WELL #:	2	RRCID ->	209082	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8196 - 8206	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			207
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			207
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			207
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			207
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			207

MCGEE (MORROW, LOWER)		59470 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
BETTY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078049		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		331 N	331	-0-	-0-	23 1	166 2	N	129		396
						142 9					
07		243 N	243	-0-	-0-	31 1	164 2	N	44		440
						48 9					
08		230 N	230	-0-	-0-	26 1	190 2	N	13		453
						14 9					
09		330 N	134	-0-	-196	30 1	91 2	N	12		465
						13 9					
10		248 N	23	-0-	-225	6 1	15 2	N	2		467
						2 9					
11		210 N	27	-0-	-183	4 1	23 2	N	-0-		467
MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424			
06		1020 N	1012	-0-	-8	1012 2		N	-0-		-0-
07		965 N	965	-0-	-0-	965 2		N	-0-		-0-
08		1054 N	1046	-0-	-8	1046 2		N	-0-		-0-
09		1020 N	1012	-0-	-8	1012 2		N	-0-		-0-
10		1030 N	1030	-0-	-0-	1030 2		N	-0-		-0-
11		1020 N	960	-0-	-60	960 2		N	-0-		-0-
M3V ENERGY, LLC		519511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 089930		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	6216		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	6216		N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	6216		N	-0-		-0-
09		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	6216		N	NO RPT		-0-
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	6216		N	NO RPT		-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	6216		N	NO RPT		-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193621		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 074405		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

MCMORDIE RANCH (9700)		59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
MILLS		WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE 12/05/1985			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
MCMORDIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161741		COMPL. DATE 12/03/1996			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976					
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MCMORDIE		207		RRCID -> 158382		COMPL. DATE 03/07/1996			TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049					
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	109	1	668	3	N	-0-		-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	119	1	729	3	N	-0-		-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	117	1	722	3	N	-0-		-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	117	1	719	3	N	-0-		-0-
10	837	N	791	-0-	-46	-0-	111	1	680	3	N	-0-		-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT		-0-

MEG (GRANITE WASH)		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		040205												
THIERSTEIN		WELL #: 7501		RRCID -> 092601		COMPL. DATE 12/30/1980			TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934					
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	420	2	17	9	N	15		42
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	429	2	11	9	N	10		52
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	394	2	11	9	N	10		62
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	390	2	9	9	N	8		70
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	418	2	17	9	N	15		85
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	408	2	17	9	N	15		100

ANDERSON RANCH 61		844133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		207		RRCID -> 219323		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100					
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	255	2	8	9	N	7		50
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	362	2	6	9	N	5		55
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-		55
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	352	2	6	9	N	5		60
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	371	2	9	9	N	8		68
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	351	2	11	9	N	10		78

MOORE 63		844133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		207		RRCID -> 225372		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256						
06	3150	X	3066	-0-	-84	-0-	3045	2	21	9	N	19	87	1	18
07	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	3101	2	23	9	N	21			39
08	3193	X	3096	-0-	-97	-0-	3063	2	33	9	N	30			69
09	3060	X	2963	-0-	-97	-0-	2939	2	24	9	N	22			91
10	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	2982	2	34	9	N	31	30	1	92
11	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	2876	2	24	9	N	22	79	1	35

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC SANDERS 73		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1		RRCID -> 225448		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	735	2	11 9	N	10		62
07	961 N	733	-0-	-228	-0-	720	2	13 9	N	12		74
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	949	2	14 9	N	13		87
09	750 N	722	-0-	-28	-0-	704	2	18 9	N	16	63 1	40
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	856	2	13 9	N	12		52
11	930 N	715	-0-	-215	-0-	704	2	11 9	N	10		62
-----												
HANSON 29		WELL #: 1		RRCID -> 227104		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298			
06	780 N	652	-0-	-128	-0-	652	2		N	-0-		39
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	757	2	3 9	N	3		42
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	747	2	9 9	N	8		50
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	667	2	4 9	N	4		54
10	775 N	588	-0-	-187	-0-	585	2	3 9	N	3		57
11	720 N	343	-0-	-377	-0-	328	2	15 9	N	14		71
-----												
COOK 64		WELL #: 1		RRCID -> 230020		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HANSON 40		WELL #: 1		RRCID -> 232206		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428			
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1778	2	17 9	N	15		67
07	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	1820	2	17 9	N	15		82
08	1891 N	1722	-0-	-169	-0-	1705	2	17 9	N	15		97
09	1800 N	1735	-0-	-65	-0-	1713	2	22 9	N	20	90 1	27
10	1829 N	1683	-0-	-146	-0-	1663	2	20 9	N	18		45
11	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1585	2	17 9	N	15		60
-----												
MOORE 63		WELL #: 2		RRCID -> 241403		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291			
06	2580 N	2496	-0-	-84	-0-	2476	2	20 9	N	18		77
07	2604 N	2571	-0-	-33	-0-	2550	2	21 9	N	19		96
08	2604 N	2522	-0-	-82	-0-	2508	2	14 9	N	13	84 1	25
09	2490 N	2439	-0-	-51	-0-	2424	2	15 9	N	14		39
10	2573 N	2478	-0-	-95	-0-	2456	2	22 9	N	20		59
11	2430 N	2357	-0-	-73	-0-	2337	2	20 9	N	18		77
-----												
SANDERS 60		WELL #: 2		RRCID -> 241692		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WELLS, J. O.		WELL #: 4096		RRCID -> 241735		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011			
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6 9	N	5		22
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	597	2	7 9	N	6		28
08	589 N	453	-0-	-136	-0-	446	2	7 9	N	6		34
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6 9	N	5		39
10	589 N	463	-0-	-126	-0-	462	2	1 9	N	1		40
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	585	2	8 9	N	7		47

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205												
WELLS, J.O.96		WELL #:		5	RRCID ->	243171	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10672	- 11709				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2	6	9	N	5				20
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2	3	9	N	3				23
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-				23
09	570 N	502	-0-	-68	-0-	-0-	496	2	6	9	N	5				28
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2	14	9	N	13				41
*11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2	14	9	N	13				54
-----																
MOORE 63		WELL #:		3	RRCID ->	245038	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10965	- 12219				
06	2310 N	2276	-0-	-34	-0-	-0-	2254	2	22	9	N	20	114	1		23
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	2307	2	20	9	N	18				41
08	2356 N	2301	-0-	-55	-0-	-0-	2262	2	39	9	N	35				76
09	2280 N	2236	-0-	-44	-0-	-0-	2213	2	23	9	N	21				97
10	2325 N	2269	-0-	-56	-0-	-0-	2249	2	20	9	N	18	95	1		20
11	2220 N	2194	-0-	-26	-0-	-0-	2174	2	20	9	N	18				38
-----																
COOK 39		WELL #:		1	RRCID ->	246655	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12509	PERF.11227	- 12348				
06	660 N	601	-0-	-59	-0-	-0-	595	2	6	9	N	5				40
07	651 N	594	-0-	-57	-0-	-0-	594	2			N	-0-				40
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	-0-	569	2			N	-0-				40
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2				42
10	589 N	523	-0-	-66	-0-	-0-	523	2			N	-0-				42
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	-0-	525	2	2	9	N	2				44
-----																
MOORE 63		WELL #:		4	RRCID ->	246656	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11323	- 12378				
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-	45	1		10
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2	3	9	N	3				13
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	N	10				23
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	2	8	9	N	7				30
10	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	-0-	1529	2	8	9	N	7				37
11	1560 N	1496	-0-	-64	-0-	-0-	1487	2	9	9	N	8				45
-----																
HANSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	247525	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11136	- 12448				
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2	6	9	N	5				65
07	868 N	854	-0-	-14	-0-	-0-	846	2	8	9	N	7				72
08	837 N	802	-0-	-35	-0-	-0-	796	2	6	9	N	5				77
09	840 N	739	-0-	-101	-0-	-0-	738	2	1	9	N	1				78
10	868 N	724	-0-	-144	-0-	-0-	716	2	8	9	N	7				85
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	-0-	709	2	10	9	N	9	81	1		13
-----																
HANSON 40		WELL #:		3	RRCID ->	247527	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11242	- 12078				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
COOK 64		WELL #:		2	RRCID ->	247545	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12445	PERF.11366	- 12065				
06	660 N	641	-0-	-19	-0-	-0-	628	2	13	9	N	12	67	1		22
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10				32
08	682 N	650	-0-	-32	-0-	-0-	639	2	11	9	N	10				42
09	630 N	602	-0-	-28	-0-	-0-	590	2	12	9	N	11				53
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	-0-	597	2	8	9	N	7				60
11	630 N	585	-0-	-45	-0-	-0-	574	2	11	9	N	10				70

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.// 60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
MOORE 62		WELL #: 1		RRCID -> 247831		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1020	N	935	-0-	-85	-0-	900 2	35 9	N	32	53 1			20
07	1054	N	894	-0-	-160	-0-	773 2	121 9	N	110				130
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1026 2	97 9	N	88	130 1			88
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	927 2	70 9	N	64	83 1			69
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	925 2	63 9	N	57	93 1			33
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	911 2	75 9	N	68	49 1			52
-----														
ANDERSON RANCH 75		WELL #: 1		RRCID -> 248731		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534					
06	2820	N	2796	-0-	-24	-0-	2729 2	67 9	N	61	94 1			122
07	2852	N	2840	-0-	-12	-0-	2767 2	73 9	N	66				188
08	2852	N	2820	-0-	-32	-0-	2770 2	50 9	N	45	180 1			53
09	2790	N	2723	-0-	-67	-0-	2660 2	63 9	N	57				110
10	2852	N	2763	-0-	-89	-0-	2710 2	53 9	N	48				158
11	2730	N	2684	-0-	-46	-0-	2623 2	61 9	N	55	113 1			100
-----														
THOMAS 41		WELL #: 1		RRCID -> 249879		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374					
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1496 2	17 9	N	15	18 1			12
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1495 2	17 9	N	15				27
08	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1459 2	11 9	N	10				37
09	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1432 2	22 9	N	20				57
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1407 2	18 9	N	16	58 1			15
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1481 2	10 9	N	9				24
-----														
MOORE 63		WELL #: 5		RRCID -> 255633		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071					
06	2880	X	2759	-0-	-121	-0-	2738 2	21 9	N	19	67 1			12
07	2914	X	2842	-0-	-72	-0-	2817 2	25 9	N	23				35
08	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	2801 2	30 9	N	27				62
09	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	2656 2	22 9	N	20				82
10	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	2646 2	30 9	N	27				109
11	2760	X	2602	-0-	-158	-0-	2583 2	19 9	N	17	102 1			24
-----														
HANSON 40		WELL #: 4 H		RRCID -> 256744		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622					
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4221 2	46 9	Y	42	100 1			17
07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4531 2	43 9	Y	39	41 1			15
08	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4485 2	55 9	Y	50				65
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4102 2	40 9	Y	36	58 1			43
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4267 2	54 9	Y	49	64 1			28
*11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4262 2	50 9	Y	45	38 1			35
-----														
HANSON 29		WELL #: 2H		RRCID -> 257792		COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975					
06	1110	N	796	-0-	-314	-0-	796 2		Y	-0-				47
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	909 2		Y	-0-				47
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1029 2	3 9	Y	3				50
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1016 2	9 9	Y	8				58
10	899	N	835	-0-	-64	-0-	832 2	3 9	Y	3				61
11	990	N	894	-0-	-96	-0-	891 2	3 9	Y	3				64
-----														
SANDERS 74		WELL #: 1H		RRCID -> 259493		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140					
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7563 2	97 9	Y	88	116 1			105
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7792 2	99 9	Y	90	110 1			85
08	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7701 2	96 9	Y	87	98 1			74
09	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7430 2	94 9	Y	85	115 1			44
10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7649 2	98 9	Y	89	50 1			83
*11	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7309 2	102 9	Y	93	74 1			102



MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
MOORE 63		WELL #:		6H	RRCID ->	261764	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11420	PERF.12360	- 16220	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6630 X	6370	-0-	-260	-0-	6273 2	97 9	N	88	88 1			58
07	6665 X	6437	-0-	-228	-0-	6343 2	94 9	N	85	101 1			42
08	6665 X	6292	-0-	-373	-0-	6207 2	85 9	N	77				119
09	6420 X	6084	-0-	-336	-0-	5988 2	96 9	N	87	112 1			94
10	6634 X	6097	-0-	-537	-0-	6003 2	94 9	N	85	123 1			56
11	6360 X	5900	-0-	-460	-0-	5813 2	87 9	N	79	55 1			80
-----													
HANSON 29		WELL #:		5H	RRCID ->	261773	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11479	PERF.12282	- 16171	
06	9750 X	9047	-0-	-703	-0-	8946 2	101 9	Y	92	111 1			39
07	9982 X	9248	-0-	-734	-0-	9165 2	83 9	Y	75				114
08	9920 X	8959	-0-	-961	-0-	8880 2	79 9	Y	72				186
09	9240 X	9046	-0-	-194	-0-	8959 2	87 9	Y	79	165 1			100
10	9393 X	8998	-0-	-395	-0-	8909 2	89 9	Y	81	120 1			61
11	9060 X	8902	-0-	-158	-0-	8816 2	86 9	Y	78	50 1			89
-----													
HANSON 40		WELL #:		5 H	RRCID ->	261837	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11970	- 15483	
06	9030 X	8086	-0-	-944	-0-	7980 2	106 9	Y	96	73 1			38
07	9269 X	8083	-0-	-1186	-0-	7980 2	103 9	Y	94	89 1			43
08	8773 X	7933	-0-	-840	-0-	7830 2	103 9	Y	94				137
09	8100 X	6545	-0-	-1555	-0-	6454 2	91 9	Y	83	78 1			142
10	8370 X	7183	-0-	-1187	-0-	7082 2	101 9	Y	92	137 1			97
11	8100 X	6866	-0-	-1234	-0-	6802 2	64 9	Y	58	90 1			65
-----													
HANSON 29		WELL #:		3H	RRCID ->	261867	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	11458	PERF.12785	- 15000	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
COOK 39		WELL #:		2H	RRCID ->	262142	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11863	- 15454	
06	4560 X	4283	-0-	-277	-0-	4209 2	74 9	Y	67	57 1			53
07	4681 X	4371	-0-	-310	-0-	4299 2	72 9	Y	65	75 1			43
08	4495 X	4230	-0-	-265	-0-	4176 2	54 9	Y	49				92
09	4350 X	4161	-0-	-189	-0-	4102 2	59 9	Y	54	68 1			78
10	4495 X	4262	-0-	-233	-0-	4193 2	69 9	Y	63	71 1			70
11	4290 X	4095	-0-	-195	-0-	4029 2	66 9	Y	60	70 1			60
-----													
ANDERSON RANCH 76		WELL #:		2H	RRCID ->	262261	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11007	PERF.11001	- 14803	
06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6090 2	113 9	Y	103	183 1			34
07	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6663 2	114 9	Y	104	90 1			48
08	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6607 2	122 9	Y	111				159
09	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6405 2	111 9	Y	101	207 1			53
10	6789 X	6597	-0-	-192	-0-	6502 2	95 9	Y	86				139
*11	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6484 2	96 9	Y	87	178 1			48
-----													
MOORE 62		WELL #:		4H	RRCID ->	262262	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11300	- 15160	
06	12240 X	11955	-0-	-285	-0-	11792 2	163 9	Y	148	378 1			42
07	12648 X	12246	-0-	-402	-0-	12092 2	154 9	Y	140	77 1			105
08	12586 X	11985	-0-	-601	-0-	11843 2	142 9	Y	129	76 1			158
09	12060 X	11759	-0-	-301	-0-	11614 2	145 9	Y	132	187 1			103
10	12369 X	12021	-0-	-348	-0-	11852 2	169 9	Y	154	113 1			144
11	11970 X	11607	-0-	-363	-0-	11455 2	152 9	Y	138	179 1			103

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC JO WELLS 96		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 7H		RRCID ->	262571	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL	DEPTH	10825	PERF.	11567	-	15860				
06	5880 X	5545	-0-	-335	-0-	5469	2	76	9	N	69	191	1			83
07	6045 X	5103	-0-	-942	-0-	5041	2	62	9	N	56					139
08	5890 X	5296	-0-	-594	-0-	5224	2	72	9	N	65	76	1			128
09	5670 X	5478	-0-	-192	-0-	5401	2	77	9	N	70	93	1			105
10	5766 X	5310	-0-	-456	-0-	5232	2	78	9	N	71	51	1			125
11	5550 X	5451	-0-	-99	-0-	5366	2	85	9	N	77	72	1			130
-----																
WELL #: 2H		RRCID ->	262692	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.	11429	-	15057				
06	6810 X	6474	-0-	-336	-0-	6363	2	111	9	Y	101	104	1			128
07	7130 X	6396	-0-	-734	-0-	6291	2	105	9	Y	95	134	1			89
08	7130 X	6573	-0-	-557	-0-	6471	2	102	9	Y	93	118	1			64
09	6900 X	6258	-0-	-642	-0-	6153	2	105	9	Y	95	76	1			83
10	6789 X	6316	-0-	-473	-0-	6205	2	111	9	Y	101	137	1			47
11	6480 X	6344	-0-	-136	-0-	6227	2	117	9	Y	106	106	1			47
-----																
WELL #: 3H		RRCID ->	262696	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.	11098	-	15096				
06	6360 X	6342	-0-	-18	-0-	6237	2	105	9	Y	95	194	1			42
07	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6469	2	107	9	Y	97					139
08	6572 X	6536	-0-	-36	-0-	6429	2	107	9	Y	97	119	1			117
09	6360 X	6274	-0-	-86	-0-	6165	2	109	9	Y	99	94	1			122
10	6572 X	6275	-0-	-297	-0-	6165	2	110	9	Y	100	86	1			136
11	6360 X	6259	-0-	-101	-0-	6146	2	113	9	Y	103	114	1			125
-----																
WELL #: 6HR		RRCID ->	264083	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL	DEPTH	11252	PERF.	11729	-	15509				
06	2880 X	2686	-0-	-194	-0-	2642	2	44	9	Y	40	60	1			19
07	2976 X	2761	-0-	-215	-0-	2709	2	52	9	Y	47	41	1			25
08	2976 X	2696	-0-	-280	-0-	2656	2	40	9	Y	36					61
09	2820 X	2619	-0-	-201	-0-	2573	2	46	9	Y	42	23	1			80
*10	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	2715	2	40	9	Y	36	75	1			41
*11	2700 X	2558	-0-	-142	-0-	2510	2	48	9	Y	44	35	1			50
-----																
WELL #: 5H		RRCID ->	264086	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL	DEPTH	11588	PERF.	11854	-	15758				
06	2220 X	2074	-0-	-146	-0-	2050	2	24	9	Y	22					72
07	2294 X	2060	-0-	-234	-0-	2045	2	15	9	Y	14					86
08	2263 X	2119	-0-	-144	-0-	2110	2	9	9	Y	8	58	1			36
09	2160 X	2066	-0-	-94	-0-	2038	2	28	9	Y	25					61
10	2201 X	1708	-0-	-493	-0-	1698	2	10	9	Y	9					70
*11	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2191	2	9	9	Y	8					78
-----																
WELL #: 3H		RRCID ->	264370	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL	DEPTH	10707	PERF.	10924	-	14754				
06	3480 X	3216	-0-	-264	-0-	3166	2	50	9	Y	45					192
07	3472 X	3276	-0-	-196	-0-	3245	2	31	9	Y	28	159	1			61
08	3472 X	3129	-0-	-343	-0-	3077	2	52	9	Y	47					108
09	3330 X	2991	-0-	-339	-0-	2966	2	25	9	Y	23	75	1			56
10	3441 X	3055	-0-	-386	-0-	3019	2	36	9	Y	33					89
11	3210 X	3010	-0-	-200	-0-	2979	2	31	9	Y	28					117
-----																
WELL #: 2H		RRCID ->	264644	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL	DEPTH	11887	PERF.	12482	-	15722				
06	2100 N	2045	-0-	-55	-0-	2043	2	2	9	N	2					55
07	2139 N	2064	-0-	-75	-0-	2062	2	2	9	N	2	27	1			30
08	2108 N	1990	-0-	-118	-0-	1987	2	3	9	N	3					33
09	2040 N	1984	-0-	-56	-0-	1982	2	2	9	N	2					35
10	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	2009	2	2	9	N	2					37
*11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					37

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC WELLS, J. O. 96		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239														
06	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	7349	2	106	9	Y	96	104	1	128
07	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8039	2	96	9	Y	87	123	1	92
08	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7833	2	102	9	Y	93	74	1	111
09	7320 X	7027	-0-	-293	-0-	6941	2	86	9	Y	78	95	1	94
10	7564 X	7085	-0-	-479	-0-	6987	2	98	9	Y	89	139	1	44
11	7320 X	7215	-0-	-105	-0-	7117	2	98	9	Y	89			133
-----														
SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060														
06	8970 X	8824	-0-	-146	-0-	8673	2	151	9	N	137	184	1	78
07	9238 X	9073	-0-	-165	-0-	8953	2	120	9	N	109	109	1	78
08	9238 X	8944	-0-	-294	-0-	8819	2	125	9	N	114			192
09	8940 X	8611	-0-	-329	-0-	8499	2	112	9	N	102	186	1	108
10	9114 X	8809	-0-	-305	-0-	8680	2	129	9	N	117			225
11	8820 X	8456	-0-	-364	-0-	8318	2	138	9	N	125	272	1	78
-----														
HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925														
06	1740 X	1711	-0-	-29	-0-	1698	2	13	9	Y	12			12
07	1829 X	1772	-0-	-57	-0-	1769	2	3	9	Y	3			15
08	1829 X	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			Y	-0-			15
09	1770 X	1587	-0-	-183	-0-	1587	2			Y	-0-			15
10	1798 X	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			Y	-0-			15
11	1710 X	1350	-0-	-360	-0-	1347	2	3	9	Y	3			18
-----														
ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931														
06	5070 X	4926	-0-	-144	-0-	4824	2	102	9	N	93	187	1	39
07	5208 X	5076	-0-	-132	-0-	4976	2	100	9	N	91			130
08	5177 X	5028	-0-	-149	-0-	4927	2	101	9	N	92	114	1	108
09	5010 X	4859	-0-	-151	-0-	4760	2	99	9	N	90	106	1	92
10	5146 X	4863	-0-	-283	-0-	4750	2	113	9	N	103	51	1	144
11	4920 X	4752	-0-	-168	-0-	4629	2	123	9	N	112	176	1	80
-----														
JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951														
06	2880 X	2744	-0-	-136	-0-	2687	2	57	9	N	52	95	1	52
07	2914 X	2741	-0-	-173	-0-	2671	2	70	9	N	64			116
08	2852 X	2701	-0-	-151	-0-	2628	2	73	9	N	66	99	1	83
09	2730 X	2594	-0-	-136	-0-	2525	2	69	9	N	63	94	1	52
10	2821 X	2503	-0-	-318	-0-	2438	2	65	9	N	59			111
11	2730 X	2507	-0-	-223	-0-	2441	2	66	9	N	60	88	1	83
-----														
SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411														
06	3030 X	3010	-0-	-20	-0-	2931	2	79	9	N	72	143	1	45
07	3131 X	3114	-0-	-17	-0-	3029	2	85	9	N	77	74	1	48
08	3131 X	3090	-0-	-41	-0-	3007	2	83	9	N	75	67	1	56
09	3000 X	2679	-0-	-321	-0-	2603	2	76	9	N	69			125
10	3100 X	2542	-0-	-558	-0-	2464	2	78	9	N	71	107	1	89
11	3000 X	2544	-0-	-456	-0-	2471	2	73	9	N	66	104	1	51
-----														
MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220														
06	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4733	2	96	9	N	87	157	1	83
07	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4767	2	68	9	N	62			145
08	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4746	2	72	9	N	65	143	1	67
09	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4536	2	76	9	N	69			136
10	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4567	2	75	9	N	68	101	1	103
*11	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4441	2	87	9	N	79	93	1	89

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
MOORE 63		WELL #:		8H		RRCID -> 268785		COMPL. DATE 03/07/2013			TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	6630 X	6413	-0-	-217	-0-	6327 2	86 9	N	78	96 1			22
07	6789 X	6538	-0-	-251	-0-	6425 2	113 9	N	103	85 1			40
08	6789 X	6204	-0-	-585	-0-	6116 2	88 9	N	80				120
09	6480 X	6186	-0-	-294	-0-	6094 2	92 9	N	84	119 1			85
10	6665 X	6066	-0-	-599	-0-	5971 2	95 9	N	86	123 1			48
11	6420 X	5970	-0-	-450	-0-	5885 2	85 9	N	77	48 1			77
-----													
MONTAGUE 30		WELL #:		2H		RRCID -> 274886		COMPL. DATE 12/21/2013			TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464		
06	8670 X	7803	-0-	-867	-0-	7698 2	105 9	N	95	96 1			133
07	8835 X	8225	-0-	-610	-0-	8115 2	110 9	N	100				233
08	8773 X	8105	-0-	-668	-0-	7998 2	107 9	N	97	182 1			148
09	8280 X	7774	-0-	-506	-0-	7671 2	103 9	N	94	121 1			121
10	8215 X	8061	-0-	-154	-0-	7947 2	114 9	N	104				225
11	7950 X	7917	-0-	-33	-0-	7809 2	108 9	N	98	144 1			179
-----													
CLARA GREEN 28		WELL #:		7H		RRCID -> 275427		COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141		
06	5400 X	4895	-0-	-505	-0-	4837 2	58 9	N	53	112 1			56
07	5580 X	4707	-0-	-873	-0-	4655 2	52 9	N	47				103
08	5394 X	4573	-0-	-821	-0-	4517 2	56 9	N	51				154
09	5070 X	4408	-0-	-662	-0-	4352 2	56 9	N	51	141 1			64
10	5239 X	4447	-0-	-792	-0-	4379 2	68 9	N	62				126
11	4890 X	4384	-0-	-506	-0-	4314 2	70 9	N	64	115 1			75
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC SANDERS		WELL #:		74 A		RRCID -> 108746		COMPL. DATE 12/20/1983			TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979		
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	662 2	11 9	N	10				204
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	714 2	18 9	N	16				220
08	930 N	619	-0-	-311	-0-	608 2	11 9	N	10	187 1			43
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	870 2	20 9	N	18				61
*10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	738 2	13 9	N	12				73
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT				73
-----													
BURTON 106		WELL #:		2		RRCID -> 262143		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419		
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-				162
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-				162
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-				162
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				162
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				162
-----													
DAUGHTRY 105		WELL #:		1		RRCID -> 262450		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930		
06	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2832 2	14 9	N	13				215
07	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2911 2	11 9	N	10				225
08	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2887 2	2 9	N	2				227
09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2421 2	13 9	N	12	196 1			43
*10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3095 2	30 9	N	27				70
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT				70

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DAUGHTRY 98		WELL #:		1	RRCID ->	264768	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10676	- 12096			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	918 2	13 9	N		12				176
07		961 N	946	-0-	-15	-0-	943 2	3 9	N		3				179
08		961 N	930	-0-	-31	-0-	928 2	2 9	N		2				181
09		930 N	899	-0-	-31	-0-	899 2		N		-0-				181
*10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N		-0-				181
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N		NO RPT				181
-----															
DAUGHTRY 134		WELL #:		1	RRCID ->	264774	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.10544	- 12328			
06		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2056 2	24 9	N		22				186
07		2201 N	2107	-0-	-94	-0-	2090 2	17 9	N		15				201
08		2232 N	2060	-0-	-172	-0-	2051 2	9 9	N		8				209
09		2070 N	1975	-0-	-95	-0-	1928 2	47 9	N		43	188 1			64
*10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1785 2	14 9	N		13				77
11		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N		NO RPT				77
-----															
GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD	RRCID ->	268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11204	- 15244			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				290
07		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N		-0-				290
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N		-0-				290
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				290
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1	196 1			95
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				95
-----															
GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H	RRCID ->	272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11157	- 15388			
06		6090 X	5276	-0-	-814	-0-	5169 2	107 9	N		97				455
07		5890 X	5241	-0-	-649	-0-	5140 2	101 9	N		92				547
08		5952 X	4883	-0-	-1069	-0-	4800 2	83 9	N		75	189 1			433
09		5760 X	4445	-0-	-1315	-0-	4375 2	70 9	N		64	190 1			307
10		5952 X	4853	-0-	-1099	-0-	4758 2	95 9	N		86	323 1			70
11		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N		NO RPT				70
-----															
UPLAND RESOURCES LLC		878931													
MABEL		WELL #:		6099	RRCID ->	254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10778	- 12645			
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N		-0-				-0-
07		496 N	433	-0-	-63	-0-	433 2		N		-0-				-0-
08		496 N	415	-0-	-81	-0-	415 2		N		-0-				-0-
09		480 N	424	-0-	-56	-0-	424 2		N		-0-				-0-
10		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2		N		-0-				-0-
11		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2		N		-0-				-0-

-----													
MEKEEL (MORROW UPPER)			60288 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY			600750										
MAY, ESTER			WELL #: 2227		RRCID -> 124641		COMPL. DATE 07/06/1987			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	56 1	1708 2	N	2			34
							2 9						
07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	62 1	1291 2	N	-0-			34
08		1426 N	1209	-0-	-217	-0-	62 1	1147 2	N	-0-			34
09		1530 N	1200	-0-	-330	-0-	60 1	1139 2	N	1			35
							1 9						
10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	62 1	1475 2	N	-0-			35
*11		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	60 1	1490 2	N	-0-			35
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEKEEL, LELAND			WELL #: 2		RRCID -> 122797		COMPL. DATE 11/25/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 9359			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		N	-0-			181
07		1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1671 3		N	-0-			181
08		2170 N	1498	-0-	-672	-0-	1498 3		N	-0-			181
09		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		N	-0-			181
*10		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		N	-0-			181
11		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			181
-----													
MEKEEL			WELL #: 2215		RRCID -> 183560		COMPL. DATE 05/31/2001			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ADAMS, H. G.			WELL #: 1		RRCID -> 189536		COMPL. DATE 06/10/2002			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
-----													
MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)			60460 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099										
FLOWERS "A"			WELL #: 1		RRCID -> 235833		COMPL. DATE 12/31/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CHAMBERS "A"			WELL #: 1		RRCID -> 250774		COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1260 N	1154	-0-	-106	-0-	1154 3		N	-0-			102
07		1302 N	1181	-0-	-121	-0-	1181 3		N	-0-			102
08		1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1176 3		N	-0-			102
09		1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1123 3		N	-0-			102
10		1178 N	1094	-0-	-84	-0-	1094 3		N	-0-			102
11		1140 N	1060	-0-	-80	-0-	1060 3		N	-0-			102

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60460 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
VOLLMERT 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	269234	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11169 - 11183	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)				60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
ISAACS, JOHN C., JR. -L-		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.10126 - 10142
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	-0-
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-	-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-	-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	-0-

  

WEBB LOIS		WELL #:		1083 L	RRCID ->	064606	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 9836 - 10700
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

  

WEBB, LESLIE ETAL -R-		WELL #:		1	RRCID ->	070453	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10516 - 10532
06	690 N	389	-0-	-301	-0-	388	2	1 9	N	1	78
07	713 N	647	-0-	-66	-0-	640	2	7 9	N	6	84
08	651 N	583	-0-	-68	-0-	580	2	3 9	N	3	87
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4 9	N	4	91
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9 9	N	8	99
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	555	2	7 9	N	6	105

  

BRAINARD, E. S. F. "W"		WELL #:		1196	RRCID ->	073958	COMPL. DATE	11/03/1977	TOTAL DEPTH	13160	PERF. 9945 - 9964
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6 9	N	5	36
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2 9	N	2	38
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1 9	N	1	39
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9 9	N	8	47
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4 9	N	4	51
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3 9	N	3	54

  

WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #:		1	RRCID ->	074526	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	13058	PERF.10464 - 10552
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-	104
07	186 N	9	-0-	-177	-0-	9	2			N	-0-	104
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-	104
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	104
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	104
11	180 N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-	104
-----												
WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990												
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-	5
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	5
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-	5
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1	9	N	1	6
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1	7
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	7
-----												
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035												
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	836	2	12	9	N	11	105
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	844	2	12	9	N	11	116
08	806 N	794	-0-	-12	-0-	784	2	10	9	N	9	125
09	810 N	751	-0-	-59	-0-	736	2	15	9	N	14	139
10	837 N	749	-0-	-88	-0-	736	2	13	9	N	12	151
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	722	2	14	9	N	13	164
-----												
WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502												
06	390 N	113	-0-	-277	-0-	113	2			N	-0-	130
07	434 N	156	-0-	-278	-0-	156	2			N	-0-	130
08	279 N	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-	130
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	130
10	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-	130
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	130
-----												
BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	645	2	21	9	N	19	138
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	643	2	25	9	N	23	161
08	682 N	643	-0-	-39	-0-	624	2	19	9	N	17	10
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	630	2	21	9	N	19	29
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	696	2	23	9	N	21	50
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	618	2	17	9	N	15	65



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1856 2	33 9	N	30		119
07		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1844 2	31 9	N	28		147
08		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1738 2	26 9	N	24		171
09		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1616 2	29 9	N	26	180 1	17
10		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1713 2	43 9	N	39		56
*11		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1603 2	32 9	N	29		85
-----												
WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559												
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-		207
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1319 2	12 9	N	11	175 1	43
08		1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255 2		N	-0-		43
09		1200 N	1194	-0-	-6	-0-	1185 2	9 9	N	8		51
10		1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1281 2	30 9	N	27		78
11		1230 N	1176	-0-	-54	-0-	1140 2	36 9	N	33		111
-----												
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592												
06		420 N	382	-0-	-38	-0-	382 2		N	-0-		134
07		403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2		N	-0-		134
08		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		N	-0-		134
09		390 N	372	-0-	-18	-0-	372 2		N	-0-		134
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	406 2	3 9	N	3		137
*11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	360 2	4 9	N	4		141
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531												
06		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	30 1	4711 2	N	4		59
07		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	31 1	4938 2	N	5		64
08		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	31 1	4974 2	N	10		74
09		4770 X	4640	-0-	-130	-0-	30 1	4608 2	N	2		76
10		4960 X	4193	-0-	-767	-0-	26 1	4160 2	N	6		82
*11		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	30 1	5180 2	N	-0-		82
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					162
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405	3	2	9	N	2					164
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	409	3	8	9	N	7					171
09	390 N	222	-0-	-168	-0-	216	3	6	9	N	5					176
10	403 N	323	-0-	-80	-0-	320	3	3	9	N	3					179
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	313	3	13	9	N	12					191

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314

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

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

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

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

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

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	690 #	655	-0-	-35	-0-	24	1	631	2	N	-0-					47
07	713 #	680	-0-	-33	-0-	25	1	655	2	N	-0-					47
08	713 #	260	-0-	-453	-0-	25	1	235	2	N	-0-					47
09	690 #	24	-0-	-666	-0-	24	1			N	-0-					47
10	713 #	25	-0-	-688	-0-	25	1			N	-0-					47
11	660 #	24	-0-	-636	-0-	24	1			N	-0-					47

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WEBB, LOIS		WELL #:		1083-U	RRCID ->	139996	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	7050 - 7058	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		1	RRCID ->	204769	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7170 - 7186	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	278014	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7314 - 10713	
06	660 #	369	-0-	-291	-0-	369 2			N	-0-			139
07	744 #	55	-0-	-689	-0-	55 2			N	-0-			139
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			139
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			139
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			139
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			139
-----													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #:		153429	RRCID ->	250872	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7564 - 9007	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	275954	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11447	PERF.	7068 - 7406	
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			62
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			62
08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			62
09	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1193 3	11 9		N	10			72
10	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1215 3	35 9		N	32			104
*11	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1123 3	29 9		N	26			130
-----													
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		WELL #:		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH II LLC		WELL #:		040205									
CHAMBERS		WELL #:		1107	RRCID ->	100610	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9824 - 9970	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205  
 CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	2		N	-0-			203
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2		N	-0-			203
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-			203
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			203
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-			203
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			203

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6 9	Y	5			78
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	202	2	72 9	Y	65			143
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			143
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			143
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2		Y	-0-			143
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			143

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			102
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			102
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			102
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			102
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			102
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			102

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1143	2	7 9	N	6			108
07	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1171	2	6 9	N	5			113
08	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1179	2	6 9	N	5			118
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1147	2	8 9	N	7			125
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8 9	N	7			132
11	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1079	2	55 9	N	50			182

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	819	2	17 9	Y	15			140
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	873	2	124 9	Y	113	193 1		60
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2 9	Y	2			62
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	871	2	24 9	Y	22			84
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	895	2	135 9	Y	123			207
*11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	816	2	44 9	Y	40			247

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155  
 CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1212	2	15 9	N	14			144
07	775 N	407	-0-	-368	-0-	405	2	2 9	N	2			146
08	775 N	587	-0-	-188	-0-	584	2	3 9	N	3			149
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	965	2	61 9	N	55			204
*10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	962	2	24 9	N	22	184 1		42
*11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	810	2	35 9	N	32			74

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
FLOWERS TRUST				WELL #:	1 L	RRCID ->	036236	COMPL. DATE	01/23/1965	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9867 - 10327	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS A				WELL #:	3	RRCID ->	065375	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	9596 - 10348	
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	Y	-0-			41
07	806 N	670	-0-	-136	-0-	31	1	639	2	Y	-0-			41
08	806 N	506	-0-	-300	-0-	31	1	475	2	Y	-0-			41
09	750 N	651	-0-	-99	-0-	30	1	619	2	Y	2			43
						2	9							
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	Y	1			44
						1	9							
*11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	19			63
						21	9							

CHAMBERS, FRANK M.				WELL #:	1122	RRCID ->	066931	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12253	PERF.	10205 - 10260	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS B				WELL #:	105	RRCID ->	069212	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	10311	PERF.	9494 - 10224	
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1297	2	23	9	N	21	5 8		125
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1380	2	25	9	N	23			148
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2142	2	24	9	N	22	2 8		168
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2073	2	17	9	N	15			183
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2168	2	15	9	N	14			197
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			197

CHAMBERS C				WELL #:	105 U	RRCID ->	074718	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	9485 - 9536	
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	456	2	10	9	Y	9			32
07	651 N	532	-0-	-119	-0-	532	2			Y	-0-			32
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	576	2	17	9	Y	15			47
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-			47
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	550	2	13	9	Y	12			59
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	547	2	7	9	Y	6			65

MAHLER, FIELDS				WELL #:	2098	RRCID ->	074945	COMPL. DATE	10/13/1977	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9234 - 9872	
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	28	1	945	2	Y	24	2 8		133
						26	9							
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1016	2	Y	16			149
						18	9							
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	31	1	1041	2	Y	28	2 8		175
						31	9							
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	978	2	Y	22	168 1		29
						24	9							
10	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1	1	1004	2	Y	13			42
						14	9							
11	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	981	2	33	9	Y	30	2 8		70

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1065	RRCID ->	076877	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10128 - 10356
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	076993	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10013 - 10158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WIGGINS 54		WELL #:		2	RRCID ->	080000	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	11355	PERF.10472 - 10696
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
FLOWERS D		WELL #:		207	RRCID ->	080301	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	10591	PERF. 9974 - 10591
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					207
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			175	1	32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
-----											
FLOWERS D		WELL #:		307	RRCID ->	081022	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 9933 - 10460
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
FLOWERS C		WELL #:		306 U	RRCID ->	081940	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF. 9406 - 12187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	082359	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7089 - 10622
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FLOWERS C				WELL #: 206	RRCID -> 083108	COMPL. DATE 02/19/1979	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9223	- 10227						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MCMORDIE				WELL #: 106	RRCID -> 083510	COMPL. DATE 08/21/1978	TOTAL DEPTH 10148	PERF. 9630	- 9813						
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1598 2	33 9	Y	30	3 8					108
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1622 2	25 9	Y	23						131
08	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1537 2	33 9	Y	30	4 8					157
09	1620 N	1463	-0-	-157	-0-	1442 2	21 9	Y	19						176
10	1643 N	1462	-0-	-181	-0-	1437 2	25 9	Y	23	185 1					14
11	1530 N	1420	-0-	-110	-0-	1402 2	18 9	Y	16	1 8					29
-----															
FLOWERS C				WELL #: 1	RRCID -> 083912	COMPL. DATE 07/02/1979	TOTAL DEPTH 15155	PERF. 9689	- 10341						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
-----															
MOORE, W. H.				WELL #: 2	RRCID -> 086707	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9490	- 10675						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----															
KAUFMAN, SUSAN -B-				WELL #: 2081	RRCID -> 086711	COMPL. DATE 12/31/1979	TOTAL DEPTH 10801	PERF.10056	- 10657						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----															
FLOWERS B				WELL #: 4U	RRCID -> 087241	COMPL. DATE 04/04/2009	TOTAL DEPTH 12160	PERF. 9605	- 11930						
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	30 1	1427 2	Y	-0-						59
07	1612 N	1415	-0-	-197	-0-	31 1	1384 2	Y	-0-						59
08	1674 N	1494	-0-	-180	-0-	31 1	1463 2	Y	-0-						59
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	30 1	1474 2	Y	-0-						59
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	31 1	1575 2	Y	-0-						59
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT						59
-----															
FLOWERS-LISTON				WELL #: 2	RRCID -> 087881	COMPL. DATE 02/01/1980	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10003	- 10775						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MAHLER, FIELDS		WELL #:		1098U	RRCID ->	087995	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	9481 - 12035
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	30 1	2183 2	N	25			45
						28 9						
07	2294 N	2252	-0-	-42	-0-	31 1	2193 2	N	25			70
						28 9						
08	2294 N	2270	-0-	-24	-0-	31 1	2214 2	N	23			93
						25 9						
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	30 1	2172 2	N	24			117
						26 9						
10	2263 N	2202	-0-	-61	-0-	1 1	2173 2	N	25			142
						28 9						
11	2190 N	2064	-0-	-126	-0-	2034 2	30 9	N	27			169
-----												
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 L	RRCID ->	091520	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10102 - 10650
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	091910	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	7011 - 10564
06	T. A.	1812	-0-	1812	1812	1812 2		N	-0-			99
07	T. A.	1323	-0-	1323	3135	1323 2		N	-0-			99
08	T. A.	1224	-0-	1224	4359	1224 2		N	-0-			99
09	T. A.	1187	-0-	1187	5546	1187 2		N	-0-			99
10	T. A.	1183	-0-	1183	6729	1183 2		N	-0-			99
11	T. A.	1189	-0-	1189	7918	1189 2		N	-0-			99
-----												
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		3 L	RRCID ->	092572	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A
06	450 N	123	-0-	-327	-0-	123 2		N	-0-			27
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			27
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			27
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----												
KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		4081	RRCID ->	093226	COMPL. DATE	04/30/1981	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10549 - 10628
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
-----												
MCMORDIE 7		WELL #:		27	RRCID ->	093267	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9498 - 9564
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		Y	-0-			52
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	622 2	3 9	Y	3			55
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	617 2	6 9	Y	5			60
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592 2	2 9	Y	2			62
10	527 N	407	-0-	-120	-0-	400 2	7 9	Y	6			68
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	571 2	10 9	Y	9			77



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

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

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	626	2	26	9	Y	24	5	8	109
07	682 N	638	-0-	-44	-0-	615	2	23	9	Y	21			130
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	678	2	29	9	Y	26	6	8	150
09	660 N	602	-0-	-58	-0-	579	2	23	9	Y	21			171
10	651 N	355	-0-	-296	-0-	349	2	6	9	Y	5			176
11	660 N	418	-0-	-242	-0-	406	2	12	9	Y	11	5	8	182

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

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

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6	1	8	54
07	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1021	2	9	9	Y	8			62
08	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	999	2	12	9	Y	11	1	8	72
09	990 N	972	-0-	-18	-0-	966	2	6	9	Y	5			77
10	1023 N	931	-0-	-92	-0-	919	2	12	9	Y	11			88
*11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	984	2	10	9	Y	9	1	8	96

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

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

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	Y	10			89
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	321	2	8	9	Y	7			96
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	328	2	9	9	Y	8			104
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	311	2	8	9	Y	7			111
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	319	2	13	9	Y	12			123
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	318	2	9	9	Y	8			131



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

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

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	Y	10					121
							11	9									
07		713 N	582	-0-	-131	-0-	31	1	532	2	Y	17					138
							19	9									
08		527 N	217	-0-	-310	-0-	31	1	183	2	Y	3					141
							3	9									
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	1					142
							1	9									
10		589 N	432	-0-	-157	-0-	31	1	400	2	Y	1					143
							1	9									
*11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	-0-					143

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF. 10515 - 10582

06		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07		1798 N	1284	-0-	-514	-0-	1220	2	64	9	N	58					58
08		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1855	2	6	9	N	5					63
09		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1766	2	39	9	N	35					98
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1857	2	12	9	N	11					109
*11		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					109

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					129
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	Y	-0-					129
08		899 N	495	-0-	-404	-0-	31	1	464	2	Y	-0-					129
09		570 N	346	-0-	-224	-0-	30	1	316	2	Y	-0-					129
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	839	2	Y	-0-					129
*11		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	30	1	2382	2	Y	-0-					129

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					79
07		310 N	129	-0-	-181	-0-	31	1	98	2	Y	-0-					79
08		310 N	81	-0-	-229	-0-	31	1	50	2	Y	-0-					79
09		270 N	188	-0-	-82	-0-	30	1	158	2	Y	-0-					79
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-					79
*11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	Y	-0-					79

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056																
FLOWERS A		WELL #:		704		RRCID ->		148599		COMPL. DATE		01/12/1994		TOTAL DEPTH		10775		PERF. 9762 - 10525		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	2	6	9	Y	5						53	
07		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2	17	9	Y	15						68	
08		1612 N	1266	-0-	-346	-0-	-0-	1263	2	3	9	Y	3	1	8				70	
09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2	3	9	Y	3						73	
10		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-						73	
11		1230 N	1187	-0-	-43	-0-	-0-	1175	2	12	9	Y	11						84	
-----																				
FLOWERS TRUST		WELL #:		308		RRCID ->		149917		COMPL. DATE		05/07/1994		TOTAL DEPTH		10750		PERF. 9842 - 10560		
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2	22	9	N	20						84	
07		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2	29	9	N	26						110	
08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2	6	9	N	5						115	
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-						115	
10		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2	40	9	N	36						151	
*11		991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2	29	9	N	26						177	
-----																				
FLOWERS-LISTON		WELL #:		1		RRCID ->		151929		COMPL. DATE		10/25/1994		TOTAL DEPTH		11427		PERF.10535 - 10700		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
-----																				
WEBB, LOIS		WELL #:		3083		RRCID ->		156634		COMPL. DATE		05/09/1995		TOTAL DEPTH		10952		PERF. 9978 - 10290		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
-----																				
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		5		RRCID ->		158591		COMPL. DATE		05/03/1996		TOTAL DEPTH		10800		PERF. 9520 - 10609		
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-						75	
07		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2	15	9	N	14						89	
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3						92	
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-						92	
10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2	50	9	N	45						137	
*11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2	26	9	N	24						161	
-----																				
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		6082		RRCID ->		159628		COMPL. DATE		07/12/1996		TOTAL DEPTH		10800		PERF. 9536 - 10676		
06		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-						50	
07		1302 X	1265	-0-	-37	-0-	-0-	1232	2	33	9	N	30						80	
08		2728 X	1255	-0-	-1473	-0-	-0-	1249	2	6	9	N	5						85	
09		2640 X	1175	-0-	-1465	-0-	-0-	1175	2			N	-0-						85	
10		2728 X	1349	-0-	-1379	-0-	-0-	1231	2	118	9	N	107						192	
11		1980 X	1206	-0-	-774	-0-	-0-	1184	2	22	9	N	20						212	
-----																				
WEBB, LOIS		WELL #:		8083		RRCID ->		160751		COMPL. DATE		01/21/1998		TOTAL DEPTH		11350		PERF. 9848 - 10540		
06		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-						75	
07		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-						75	
08		2077 N	2055	-0-	-22	-0-	-0-	2055	2			N	-0-						75	
09		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-						75	
10		2046 N	2038	-0-	-8	-0-	-0-	2038	2			N	-0-						75	
*11		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-						75	

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MAHLER, FIELDS		WELL #: 4098		RRCID -> 163164		COMPL. DATE 10/15/1996			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLOWERS C		WELL #: 606		RRCID -> 163170		COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310						
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2419	2	10	9	Y	9	4	8		114
07	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2621	2	72	9	Y	65				179
08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2672	2	40	9	Y	36	6	8		209
09	2430 N	1916	-0-	-514	-0-	1905	2	11	9	Y	10				219
10	2666 N	2224	-0-	-442	-0-	2209	2	15	9	Y	14				233
11	2580 N	2299	-0-	-281	-0-	2274	2	25	9	Y	23				256

FLOWERS C		WELL #: 806		RRCID -> 163830		COMPL. DATE 07/16/1996			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780						
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	29	2	18	9	Y	16	2	8		108
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	37	2	7	9	Y	6				114
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	8		114
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-				114
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				114
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	33	2	15	9	Y	14	1	8		127

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 6065		RRCID -> 164424		COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350						
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-				67
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-				67
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				67
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				67
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-				67
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-				67

FLOWERS TRUST		WELL #: 608		RRCID -> 164724		COMPL. DATE 07/21/1997			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230						
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	727	2	12	9	N	11				57
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-				57
08	744 N	487	-0-	-257	-0-	487	2			N	-0-				57
09	750 N	526	-0-	-224	-0-	526	2			N	-0-				57
10	744 N	585	-0-	-159	-0-	585	2			N	-0-				57
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	608	2	12	9	N	11				68

MOORE, W. H.		WELL #: 4		RRCID -> 164873		COMPL. DATE 08/19/1997			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS B		WELL #: 905		RRCID -> 166281		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370						
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	Y	-0-				65
07	496 N	425	-0-	-71	-0-	31	1	394	2	Y	-0-				65
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	Y	-0-				65
09	480 N	396	-0-	-84	-0-	30	1	366	2	Y	-0-				65
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	Y	-0-				65
11	510 N	385	-0-	-125	-0-	30	1	355	2	Y	-0-				65

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			127
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1284	2	15	9	N	14			141
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3			144
09	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-			144
10	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1164	2	35	9	N	32			176
11	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1114	2	13	9	N	12			188
-----														
MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510														
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-			27
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-			27
08	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-			27
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			27
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	165	2	10	9	N	9			36
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1			37
-----														
FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763														
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			92
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			92
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			92
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-			92
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-			92
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	58	2	7	9	N	6			98
-----														
FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261														
06	1920 N	1907	-0-	-13	-0-	1907	2			N	-0-			28
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-			28
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-			28
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			28
10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			28
*11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			28
-----														
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624														
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			129
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1278	2	32	9	N	29			158
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	N	6			164
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			164
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1429	2	63	9	N	57			221
*11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1451	2	14	9	N	13	180	1	54
-----														
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MAHLER WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A														
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	582	2	18	9	N	16			29
07	682 N	604	-0-	-78	-0-	592	2	12	9	N	11			40
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	588	2	7	9	N	6			46
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	572	2	15	9	N	14			60
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	589	2	19	9	N	17			77
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	558	2	4	9	N	4			81

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
VOLLMERT, J.C.		WELL #:		502	RRCID ->	171855	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10710 - 10735	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	248	N	248	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6		160
07	279	N	254	-0-	-25	254	2			N	-0-		160
08	320	N	320	-0-	-0-	320	2			N	-0-		160
09	249	N	249	-0-	-0-	249	2			N	-0-		160
10	345	N	345	-0-	-0-	345	2			N	-0-		160
*11	274	N	274	-0-	-0-	274	2			N	-0-		160

EARP		WELL #:		1059	RRCID ->	172099	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	15334	PERF.	10464 - 10584
06	T. A.	27	-0-	27	27	2			N	-0-		63
07	T. A.	26	-0-	26	53	2			N	-0-		63
08	T. A.	28	-0-	28	81	2			N	-0-		63
09	T. A.	177	-0-	177	258	2			N	-0-		63
10	T. A.	16	-0-	16	274	2			N	-0-		63
11	T. A.	86	-0-	86	360	2			N	-0-		63

MOORE, W.H.		WELL #:		7064	RRCID ->	172185	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10270 - 10530
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		602	RRCID ->	172703	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10560 - 10580
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-		18
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		18
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-		18
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-		18
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-		18
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		18

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		702	RRCID ->	173515	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	10452 - 10605
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1	RRCID ->	174107	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	11823	PERF.	9804 - 9826
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		8081	RRCID ->	174464	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		703	RRCID ->	174566	COMPL. DATE	07/06/1999	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10480 - 10501	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278 2			N	-0-			62
07	341 N	271	-0-	-70	-0-	271 2			N	-0-			62
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2			N	-0-			62
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2			N	-0-			62
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2			N	-0-			62
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 2			N	-0-			62
-----													
WEBB, LOIS		WELL #:		9083	RRCID ->	174993	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9835 - 10634	
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2			N	-0-			169
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2			N	-0-			169
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2			N	-0-			169
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1477 2	113 9		N	103	190 1		82
10	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1508 2			N	-0-			82
*11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1493 2	19 9		N	17			99
-----													
FLOWERS TRUST		WELL #:		508H	RRCID ->	191543	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	9545 - 12160	
06	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	1656 2	50 9		N	45			215
07	1798 N	1623	-0-	-175	-0-	1589 2	34 9		N	31			246
08	1798 N	1503	-0-	-295	-0-	1497 2	6 9		N	5			251
09	1710 N	1276	-0-	-434	-0-	1225 2	51 9		N	46	181 1		116
10	1612 N	1170	-0-	-442	-0-	1170 2			N	-0-			116
11	1440 N	1229	-0-	-211	-0-	1166 2	63 9		N	57			173
-----													
CAMPBELL RANCH 35		WELL #:		1	RRCID ->	199995	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10684 - 10922	
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			Y	-0-			-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2			Y	-0-			-0-
08	961 N	936	-0-	-25	-0-	934 2	2 9		Y	2	2 1		-0-
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2			Y	-0-			-0-
10	961 N	936	-0-	-25	-0-	934 2	2 9		Y	2	2 1		-0-
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2			Y	-0-			-0-
-----													
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		3	RRCID ->	201771	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9892 - 10740	
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2			Y	-0-			77
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2			Y	-0-			77
08	1364 N	1203	-0-	-161	-0-	1201 2	2 9		Y	2	2 1		77
09	1650 N	1213	-0-	-437	-0-	1213 2			Y	-0-			77
10	1705 N	106	-0-	-1599	-0-	104 2	2 9		Y	2	2 1		77
*11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	5 1	1223 2		Y	-0-			77
-----													
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		4	RRCID ->	202296	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9810 - 10978	
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2			N	-0-			-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2			N	-0-			-0-
08	1302 N	996	-0-	-306	-0-	993 2	3 9		N	3	3 1		-0-
09	1170 N	989	-0-	-181	-0-	989 2			N	-0-			-0-
10	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1137 2	2 9		N	2	2 1		-0-
*11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2			N	-0-			-0-
-----													
CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #:		1	RRCID ->	202325	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	9858 - 11074	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	56	-0-	56	112	56 2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	116	4 2			Y	-0-			-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		5	RRCID ->	203123	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	11129	PERF.	9896 - 11010
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		1077	2				-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		1129	2				-0-
08	1116 N	1093	-0-	-23	-0-		1091	2	2	9	Y	-0-
09	1080 N	1075	-0-	-5	-0-		1075	2				-0-
10	1116 N	1061	-0-	-55	-0-		1059	2	2	9	Y	-0-
*11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		1100	2				-0-
-----												
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		6	RRCID ->	203958	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10444 - 11002
06	841 X	841	-0-	-0-	-0-		841	2				84
07	1085 X	857	-0-	-228	-0-		857	2				84
08	1085 X	836	-0-	-249	-0-		834	2	2	9	Y	84
09	1050 X	811	-0-	-239	-0-		811	2				84
10	930 X	833	-0-	-97	-0-		831	2	2	9	Y	84
*11	914 X	914	-0-	-0-	-0-		914	2				84
-----												
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		1	RRCID ->	204340	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	11382	PERF.	9892 - 11190
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		1601	2				152
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		1657	2	1	9	Y	153
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		1648	2				153
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		1618	2				153
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		1602	2				153
*11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		1465	2	18	9	Y	163
-----												
CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		1	RRCID ->	204341	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9808 - 11004
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1298	2				-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		1365	2				-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1383	2	3	9	N	-0-
09	1290 N	1231	-0-	-59	-0-		1231	2				-0-
10	1364 N	1003	-0-	-361	-0-		1001	2	2	9	N	-0-
11	1350 N	1265	-0-	-85	-0-		1265	2				-0-
-----												
VOLLMERT 1		WELL #:		1	RRCID ->	204804	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11751	PERF.	10430 - 10992
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-		571	2	2	9	Y	-0-
07	620 N	610	-0-	-10	-0-		610	2				-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-		731	2	8	9	Y	-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-		786	2				-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-		659	2	3	9	Y	-0-
*11	777 N	777	-0-	-0-	-0-		770	2	7	9	Y	-0-
-----												
CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		2	RRCID ->	205005	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9816 - 11050
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		1378	2				15
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		1518	2				15
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		1492	2	8	9	N	15
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		1510	2				15
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		1630	2	7	9	N	15
*11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		2125	2				15
-----												
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		2	RRCID ->	207130	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	10616 - 11430
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.	1701	-0-	1701	1701		844	2	857	9	Y	250
09	T. A.	2632	-0-	2632	4333		1640	2	992	9	Y	300
10	14B2 EXT	1417	-0-	1417	5750		781	2	636	9	Y	163
11	14B2 EXT	1521	-0-	1521	7271		868	2	653	9	Y	175

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		3		RRCID -> 207556		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72	2		Y	-0-			-0-
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-		1402	2	80	9	Y	73		73
08	1457 N	157	-0-	-1300	-0-	-0-		146	2	11	9	Y	10		83
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-		194	2	13	9	Y	12		95
10	1488 N	142	-0-	-1346	-0-	-0-		133	2	9	9	Y	8		103
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-		125	2	53	9	Y	48	137 1	1 8 13
-----															
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		4		RRCID -> 208634		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268				
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-		1588	2	12	9	Y	11	4 8	93
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-		1674	2	3	9	Y	3		96
08	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	-0-		1496	2	10	9	Y	9	7 8	98
09	1590 N	1337	-0-	-253	-0-	-0-		1337	2			Y	-0-		98
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-		1769	2	4	9	Y	4	2 8	100
*11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-		1639	2	3	9	Y	3	3 8	100
-----															
MENDOTA RANCH 51CC		WELL #:		1		RRCID -> 208697		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982				
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-		1029	2	23	9	N	21		104
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-		1056	2	18	9	N	16		120
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-		1084	2	28	9	N	25	7 1	138
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-		1051	2	41	9	N	37		175
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-		1091	2	28	9	N	25	185 1	15
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-		1050	2	13	9	N	12		27
-----															
CAMPBELL		WELL #:		0316		RRCID -> 209739		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660				
06	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	-0-		2546	2	14	9	Y	13		31
07	2945 X	2934	-0-	-11	-0-	-0-		2928	2	6	9	Y	5		36
08	2945 X	2577	-0-	-368	-0-	-0-		2575	2	2	9	Y	2		38
09	2850 X	2497	-0-	-353	-0-	-0-		2497	2			Y	-0-		38
10	2945 N	2675	-0-	-270	-0-	-0-		2675	2			Y	-0-		38
11	2490 N	2058	-0-	-432	-0-	-0-		2058	2			Y	-0-		38
-----															
FLOWERS B		WELL #:		1305		RRCID -> 209740		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
-----															
CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		1		RRCID -> 209741		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322				
06	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	-0-		2977	2	9	9	Y	8	7 8	82
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	-0-		3072	2	3	9	Y	3		85
08	3100 X	2884	-0-	-216	-0-	-0-		2867	2	17	9	Y	15	15 8	85
09	3000 X	2913	-0-	-87	-0-	-0-		2913	2			Y	-0-		85
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	-0-		3092	2	14	9	Y	13	9 8	89
*11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-		3124	2	25	9	Y	23	14 8	98
-----															
MENDOTA RANCH 51B		WELL #:		2		RRCID -> 211039		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	211041	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	10316 - 11550			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	795	2	56	9	Y	51	1	8		169
07	1178 N	980	-0-	-198	-0-	944	2	36	9	Y	33	184	1		18
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	929	2	21	9	Y	19	5	8		32
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	934	2	6	9	Y	5				37
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1258	2	4	9	Y	4	3	8		38
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1161	2	28	9	Y	25	7	8		56
-----															
CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	211045	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10130 - 11400			
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	Y	7	1	8		89
07	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2			Y	-0-				89
08	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-				89
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	441	2			Y	-0-				89
10	496 N	440	-0-	-56	-0-	437	2	3	9	Y	3	1	8		91
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	417	2	6	9	Y	5	5	8		91
-----															
CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		4	RRCID ->	211046	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10312 - 11664			
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1885	2	33	9	Y	30	5	8		43
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2013	2	4	9	Y	4				47
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2027	2	13	9	Y	12	12	8		47
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-				47
10	2015 N	2008	-0-	-7	-0-	2000	2	8	9	Y	7	7	8		47
*11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2091	2	14	9	Y	13	13	8		47
-----															
ABRAHAM DISPOSAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211127	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4392 - 4850			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FLOWERS D		WELL #:		1007	RRCID ->	211359	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	9530 - 10532			
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	30	1	1461	2	Y	3				120
						3	9								
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	31	1	1524	2	Y	-0-				120
08	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	31	1	1502	2	Y	-0-				120
09	1500 N	1467	-0-	-33	-0-	30	1	1437	2	Y	-0-				120
10	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	3	1	1503	2	Y	-0-				120
*11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-				120
-----															
FLOWERS C		WELL #:		1506	RRCID ->	211501	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9266 - 10282			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-			-0-
07		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-			-0-
08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-			-0-
09		1350 N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2			Y	-0-			-0-
10		1333 N	1120	-0-	-213	-0-	1120	2			Y	-0-			-0-
11		1350 N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			Y	-0-			-0-
-----															
CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900															
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
09		390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
11		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
-----															
CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646															
06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-			-0-
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	Y	-2	2	1	-0-
09		570 N	410	-0-	-160	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
10		403 N	394	-0-	-9	-0-	392	2	2	9	Y	-2	2	1	-0-
11		450 N	386	-0-	-64	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
-----															
FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328															
06		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	8	1	3031	2	Y	49	4	8	247
							54	9							
07		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	8	1	3079	2	Y	44	178	1	113
							48	9							
08		3131 X	3084	-0-	-47	-0-	8	1	3028	2	Y	44	4	8	153
							48	9							
09		3030 X	2945	-0-	-85	-0-	8	1	2905	2	Y	29			182
							32	9							
10		3131 X	3047	-0-	-84	-0-	8	1	3019	2	Y	18			200
							20	9							
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			200
-----															
ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681															
06		780 N	442	-0-	-338	-0-	442	2			N	-0-			13
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			13
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			13
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	N	2			15
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	657	2	8	9	N	7			22
*11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1072	2	24	9	N	22			44
-----															
WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056															
CAMPBELL		WELL #:		0216		RRCID ->		214535		COMPL. DATE		12/25/2005		TOTAL DEPTH		11850		PERF.10418 - 11682	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE					
06		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2080 2	24 9	Y		22	1 8			160				
07		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2219 2	29 9	Y		26	159 1			27				
08		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2253 2	3 9	Y		3	2 8			28				
09		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		Y		-0-				28				
10		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2245 2	3 9	Y		3	3 8			28				
*11		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2154 2	2 9	Y		2	2 8			28				
-----																			
CAMPBELL		WELL #:		9016		RRCID ->		215205		COMPL. DATE		02/25/2006		TOTAL DEPTH		11900		PERF.10410 - 11679	
06		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1826 2	14 9	Y		13	1 8			38				
07		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1935 2	14 9	Y		13				51				
08		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1942 2	6 9	Y		5	2 8			54				
09		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		Y		-0-				54				
10		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1929 2	1 9	Y		1	1 8			54				
11		1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1848 2	6 9	Y		5	3 8			56				
-----																			
ISAACS 1		WELL #:		5		RRCID ->		215748		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10900		PERF.10002 - 10509	
06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2010 2	1 9	N		1				41				
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N		-0-				41				
08		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N		-0-				41				
09		1980 N	1939	-0-	-41	-0-	1937 2	2 9	N		2				43				
10		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2058 2	17 9	N		15				58				
11		1980 N	1915	-0-	-65	-0-	1880 2	35 9	N		32				90				
-----																			
WIGGINS 9		WELL #:		2		RRCID ->		215908		COMPL. DATE		02/24/2006		TOTAL DEPTH		12075		PERF.10892 - 11630	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-				
-----																			
WIGGINS 9		WELL #:		3		RRCID ->		216829		COMPL. DATE		04/04/2006		TOTAL DEPTH		12240		PERF.10292 - 11690	
06		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	1999 2	13 9	Y		12	4 8			32				
07		2604 X	2203	-0-	-401	-0-	2191 2	12 9	Y		11				43				
08		2604 X	2211	-0-	-393	-0-	2202 2	9 9	Y		8	8 8			43				
09		2520 X	2081	-0-	-439	-0-	2081 2		Y		-0-				43				
10		2387 X	2212	-0-	-175	-0-	2202 2	10 9	Y		9	6 8			46				
*11		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2192 2	48 9	Y		44	65 1	8 8		17				
-----																			
WATERFIELD "A"		WELL #:		1		RRCID ->		217346		COMPL. DATE		12/13/2005		TOTAL DEPTH		11230		PERF. 9495 - 10474	
06		210 N	150	-0-	-60	-0-	150 2		N		-0-				53				
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N		-0-				53				
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	251 2	25 9	N		23				76				
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	204 2	20 9	N		18				94				
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	222 2	17 9	N		15				109				
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	193 2	18 9	N		16				125				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056									
FLOWERS D				WELL #: 1107	RRCID -> 217755	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	9616	- 10600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
06		3111 X	3111	-0-	-0-	30	1	Y	22		3	8	152
						24	9						
07		3267 X	3267	-0-	-0-	31	1	Y	26				178
						29	9						
08		3285 X	3285	-0-	-0-	31	1	Y	30	170	1	3 8	35
						33	9						
09		3189 X	3189	-0-	-0-	30	1	Y	27				62
						30	9						
10		3255 X	2903	-0-	-352	27	1	Y	28				90
						31	9						
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150			Y	NO RPT				90
-----													
MENDOTA RANCH 36				WELL #: 7	RRCID -> 218480	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11419	PERF.	9666	- 11070	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
MENDOTA RANCH 36				WELL #: 8	RRCID -> 218713	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9980	- 10928	
06		974 N	974	-0-	-0-	960	2	Y	13				94
07		1209 N	1056	-0-	-153	1046	2	Y	9				103
08		1240 N	1090	-0-	-150	1021	2	Y	63	166	1		-0-
09		998 N	998	-0-	-0-	986	2	Y	11				11
10		1071 N	1071	-0-	-0-	1034	2	Y	34	19	1		26
11		1050 N	739	-0-	-311	727	2	Y	11				37
-----													
MENDOTA RANCH 36D				WELL #: 9	RRCID -> 218717	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11466	PERF.	9670	- 10916	
06		593 N	593	-0-	-0-	593	2	Y	-0-				17
07		625 N	625	-0-	-0-	625	2	Y	-0-				17
08		620 N	600	-0-	-20	597	2	Y	3	3	1		17
09		600 N	536	-0-	-64	536	2	Y	-0-				17
10		620 N	441	-0-	-179	439	2	Y	2	2	1		17
11		570 N	420	-0-	-150	420	2	Y	-0-				17
-----													
FLOWERS TRUST "A"				WELL #: 10	RRCID -> 218936	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9558	- 10666	
06		T. A.	3	-0-	3	3	2	N	-0-				185
07		T. A.	3	-0-	3	6	2	N	-0-				185
08		T. A.	3	-0-	3	9	2	N	-0-				185
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-				185
10		T. A.	1	-0-	1	10	2	N	-0-				185
11		T. A.	1	-0-	1	11	2	N	-0-				185
-----													
ISAACS 'B'				WELL #: 2	RRCID -> 219045	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	9885	- 10590	
06		1424 N	1424	-0-	-0-	1406	2	N	16				88
07		1646 N	1646	-0-	-0-	1625	2	N	19				107
08		1642 N	1642	-0-	-0-	1612	2	N	27				134
09		1548 N	1548	-0-	-0-	1523	2	N	23				157
10		1581 N	1479	-0-	-102	1458	2	N	19				176
11		1530 N	1447	-0-	-83	1429	2	N	16				192

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
WIGGINS 54		WELL #: 4054		RRCID -> 219140		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FLOWERS B		WELL #: 1405		RRCID -> 219466		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399						
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	30	1	1229	2	Y	3				85
07	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	31	1	1270	2	Y	12				97
08	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	13	9	1293	2	Y	7				104
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	8	9	1274	2	Y	10				114
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	30	1	1334	2	Y	4				118
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	11	9			Y	NO RPT				118
						4	9								
-----															
WEBB		WELL #: 4194		RRCID -> 220227		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035						
06	330 N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-				70
07	372 N	165	-0-	-207	-0-	165	2			N	-0-				70
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				70
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				70
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
-----															
VOLLMERT, J. C.		WELL #: 802		RRCID -> 220571		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649						
06	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	1484	2	1	9	N	1	182	1		53
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1523	2	150	9	N	136				189
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1522	2	55	9	N	50	176	1		63
09	1500 N	1497	-0-	-3	-0-	1453	2	44	9	N	40				103
10	1612 N	1516	-0-	-96	-0-	1482	2	34	9	N	31				134
11	1530 N	1502	-0-	-28	-0-	1440	2	62	9	N	56				190
-----															
MENDOTA RANCH 51D		WELL #: 3		RRCID -> 221230		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
POUNDS		WELL #: 2017		RRCID -> 222892		COMPL. DATE 10/29/2006			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952						
06	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3091	2	45	9	Y	41	1	8		178
07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3217	2	37	9	Y	34				212
08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3198	2	30	9	Y	27	2	8		237
09	3150 X	3009	-0-	-141	-0-	2980	2	29	9	Y	26				263
10	3255 X	2746	-0-	-509	-0-	2727	2	19	9	Y	17	177	1	2 8	101
11	3150 X	2369	-0-	-781	-0-	2340	2	29	9	Y	26	2	8		125

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 6062		RRCID -> 222917		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-		99
07	3100 X	2528	-0-	-572	-0-	2528	2		N	-0-		99
08	3100 X	2059	-0-	-1041	-0-	2059	2		N	-0-		99
09	3000 X	2366	-0-	-634	-0-	2366	2		N	-0-		99
10	2852 X	2197	-0-	-655	-0-	2197	2		N	-0-		99
11	2580 X	1999	-0-	-581	-0-	1999	2		N	-0-		99
-----												
CAMPBELL		WELL #: 6016		RRCID -> 223335		COMPL. DATE 10/08/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688			
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	857	2	4 9	Y	4	1 8	33
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11 9	Y	10		43
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	976	2	14 9	Y	13	3 8	53
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		Y	-0-		53
10	930 N	792	-0-	-138	-0-	791	2	1 9	Y	1	1 8	53
*11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	2	6 9	Y	5	2 8	56
-----												
MENDOTA RANCH 13		WELL #: 8		RRCID -> 223669		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034			
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-		18
07	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	2		Y	-0-		18
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3 9	Y	3	1	18
09	780 N	573	-0-	-207	-0-	573	2		Y	-0-		18
10	806 N	725	-0-	-81	-0-	723	2	2 9	Y	2	1	18
11	720 N	310	-0-	-410	-0-	310	2		Y	-0-		18
-----												
FLOWERS TRUST		WELL #: 708		RRCID -> 223677		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593			
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-		322
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1504	2	2 9	N	2		324
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-		324
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-		324
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-		324
*11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-		324
-----												
PABLO		WELL #: 2032		RRCID -> 223976		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762			
06	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2306	2	18 9	Y	16	1 8	65
07	2728 X	2429	-0-	-299	-0-	2408	2	21 9	Y	19		84
08	2449 X	2444	-0-	-5	-0-	2419	2	25 9	Y	23	1 8	106
09	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2390	2	30 9	Y	27		133
10	2449 X	2443	-0-	-6	-0-	2410	2	33 9	Y	30	1 8	162
*11	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2462	2	34 9	Y	31	2 8	191
-----												
MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 5		RRCID -> 224229		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096			
06	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12	1		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	74	-0-	74	-0-	86	1		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	29	-0-	29	-0-	115	1		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	115			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	115			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	115			Y	-0-		-0-
-----												
CAMPBELL		WELL #: 1516		RRCID -> 224284		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676			
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1259	2	81 9	Y	74		113
07	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1377	2	7 9	Y	6		119
08	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2		Y	-0-		119
09	1350 N	1206	-0-	-144	-0-	1206	2		Y	-0-		119
10	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1347	2	1 9	Y	1	1 8	119
11	1230 N	1207	-0-	-23	-0-	1195	2	12 9	Y	11	5 8	125



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-			33
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-			33
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			33
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			33
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			33
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-			33

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2093	2	18	9	Y	16			160
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2202	2	14	9	Y	13			173
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2094	2	15	9	Y	14			187
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1946	2	17	9	Y	15			202
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2037	2	20	9	Y	18	1	8	219
*11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2075	2	32	9	Y	29	5	8	243

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

06	785 X	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	Y	2			58
07	1023 X	766	-0-	-257	-0-	763	2	3	9	Y	3			61
08	1023 X	920	-0-	-103	-0-	896	2	24	9	Y	22	5	1	78
09	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1016	2	10	9	Y	9			87
10	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1300	2	18	9	Y	16	8	1	95
*11	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1039	2	9	9	Y	8			103

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

06	14B2 EXT	4271	-0-	4271	11145	4238	2	33	9	Y	30	21	8	15
07	14B2 EXT	4344	-0-	4344	15489	4303	2	41	9	Y	37			52
08	17620 X	2131	-0-	-15489	-0-	1946	2	185	9	Y	168	179	1	13
09	2880 X	1093	-0-	-1787	-0-	1003	2	90	9	Y	82			95
10	2976 X	482	-0-	-2494	-0-	445	2	37	9	Y	34	1	8	128
11	2880 X	1828	-0-	-1052	-0-	1	1	1736	2	Y	83	36	8	175
						91	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056															
POUNDS		WELL #:		3017		RRCID ->		225163		COMPL. DATE		01/22/2007		TOTAL DEPTH		12000		PERF.10392 - 11684	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
06		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2021 2	17 9	Y	15	1 8				92				
07		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1932 2	6 9	Y	5					97				
08		1984 N	1971	-0-	-13	-0-	1969 2	2 9	Y	2	2 8				97				
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2042 2	31 9	Y	28					125				
10		1953 N	1827	-0-	-126	-0-	1824 2	3 9	Y	3	1 8				127				
11		1920 N	1526	-0-	-394	-0-	1526 2		Y	-0-					127				

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		5011		RRCID ->		225183		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11200		PERF.10598 - 11200	
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1315 2	111 9	Y	101	8 8				253				
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1396 2	2 9	Y	2					255				
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1403 2	25 9	Y	23	18 8				260				
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		Y	-0-					260				
10		1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1251 2	37 9	Y	34	10 8				284				
11		1260 N	1234	-0-	-26	-0-	1190 2	44 9	Y	40	188 1	25 8			111				

MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		4		RRCID ->		225431		COMPL. DATE		12/16/2006		TOTAL DEPTH		11130		PERF. 9956 - 10900	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				

MENDOTA RANCH 11		WELL #:		6		RRCID ->		225436		COMPL. DATE		12/08/2006		TOTAL DEPTH		12276		PERF.10071 - 11203	
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	197 2	1 9	Y	1					31				
07		527 N	199	-0-	-328	-0-	197 2	2 9	Y	2					33				
08		279 N	196	-0-	-83	-0-	196 2		Y	-0-					33				
09		210 N	172	-0-	-38	-0-	172 2		Y	-0-					33				
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		Y	-0-					33				
*11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-					33				

WIGGINS 9		WELL #:		4		RRCID ->		225437		COMPL. DATE		01/07/2007		TOTAL DEPTH		11970		PERF.10354 - 11734	
06		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1908 2	52 9	Y	47	9 8				76				
07		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2323 2	63 9	Y	57					133				
08		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2305 2	18 9	Y	16	16 8				133				
09		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		Y	-0-					133				
10		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2320 2	11 9	Y	10	7 8				136				
*11		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2434 2	19 9	Y	17	56 1	17 8			80				

CAMPBELL		WELL #:		1816		RRCID ->		225509		COMPL. DATE		02/03/2007		TOTAL DEPTH		11900		PERF.10470 - 11710	
06		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		Y	-0-					139				
07		2015 N	1991	-0-	-24	-0-	1944 2	47 9	Y	43	171 1				11				
08		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2410 2	22 9	Y	20	2 8				29				
09		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		Y	-0-					29				
10		1984 N	1208	-0-	-776	-0-	1208 2		Y	-0-					29				
*11		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2587 2	4 9	Y	4					33				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056																		
FLOWERS A		WELL #:		904	RRCID ->	225544	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	9850 - 10620										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	30	1	2005	2	Y	26	2 8	108									
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	29	9	2053	2	Y	33		141									
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	31	1	2051	2	Y	29	4 8	166									
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	32	9	1963	2	Y	23		189									
10	2015 N	1941	-0-	-74	-0-	30	1	1901	2	Y	8		197									
*11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	25	9	1888	2	Y	31	172 1	6 8	50								
						31	1															
						34	9															
MENDOTA RANCH 34													WELL #:	18	RRCID ->	227113	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10194 - 11408
06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2197	2	21	9	Y	19		31									
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2421	2	18	9	Y	16		47									
08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2409	2	25	9	Y	23	5 1	65									
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2340	2	26	9	Y	24		89									
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2444	2	45	9	Y	41	4 1	126									
11	2340 N	2279	-0-	-61	-0-	2247	2	32	9	Y	29		155									
COFFEE 12													WELL #:	1	RRCID ->	227197	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
FLOWERS A													WELL #:	1004	RRCID ->	227409	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	9592 - 10646
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		207									
07	31 N	9	-0-	-22	-0-			9	2	Y	-0-		207									
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		207									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		207									
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		207									
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	2	Y	-0-		207									
FLOWERS-LISTON 62													WELL #:	7062	RRCID ->	227480	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	9666 - 10828
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
MENDOTA RANCH 10B													WELL #:	7	RRCID ->	227984	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10168 - 11696
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1623	2	28	9	Y	25	4 8	103									
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1689	2	46	9	Y	42		145									
08	1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1515	2	12	9	Y	11	6 8	150									
09	1650 N	1636	-0-	-14	-0-	1618	2	18	9	Y	16		166									
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1746	2	17	9	Y	15	4 8	177									
*11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1748	2	73	9	Y	66	174 1	11 8	58								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	760 X	760	-0-	-0-	-0-	746	2	14	9	Y	13			27
07	719 X	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	Y	4			31
08	682 X	585	-0-	-97	-0-	570	2	15	9	Y	14			45
09	660 X	606	-0-	-54	-0-	588	2	18	9	Y	16			61
10	682 X	490	-0-	-192	-0-	483	2	7	9	Y	6			67
11	660 X	604	-0-	-56	-0-	572	2	32	9	Y	29			96

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

06	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-			165
07	2015 X	1249	-0-	-766	-0-	4	1	1244	2	Y	1			166
						1	9							
08	1798 X	1210	-0-	-588	-0-	1208	2	2	9	Y	2			168
09	1710 X	1266	-0-	-444	-0-	1263	2	3	9	Y	3			171
10	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1874	2	14	9	Y	13			184
*11	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	Y	3			187

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2159	2	12	9	Y	11			26
07	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	2163	2	14	9	Y	13			39
08	2263 N	2200	-0-	-63	-0-	2176	2	24	9	Y	22	7	1	54
09	2160 N	2143	-0-	-17	-0-	2124	2	19	9	Y	17			71
10	2170 N	1857	-0-	-313	-0-	1838	2	19	9	Y	17	5	1	83
*11	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2441	2	15	9	Y	14			97

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

06	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1399	2	7	9	Y	6			95
07	1674 X	1409	-0-	-265	-0-	1402	2	7	9	Y	6			101
08	1612 X	1438	-0-	-174	-0-	1437	2	1	9	Y	1			102
09	1560 X	1371	-0-	-189	-0-	1371	2			Y	-0-			102
10	1488 X	1326	-0-	-162	-0-	1326	2			Y	-0-			102
11	1410 X	1389	-0-	-21	-0-	1388	2	1	9	Y	1	1	8	102

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

06	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2636	2	74	9	Y	67	181	1	12
07	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2753	2	12	9	Y	11			23
08	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2783	2	6	9	Y	5	5	8	23
09	2550 N	2479	-0-	-71	-0-	2479	2			Y	-0-			23
10	2635 N	2338	-0-	-297	-0-	2335	2	3	9	Y	3	3	8	23
11	2550 N	2329	-0-	-221	-0-	2289	2	40	9	Y	36	5	8	54

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308

06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	Y	14			126
07	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1466	2	11	9	Y	10			136
08	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1458	2	18	9	Y	16	1	1	151
09	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	1387	2	18	9	Y	16			167
10	1488 N	1256	-0-	-232	-0-	1233	2	23	9	Y	21	1	1	187
*11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1601	2	19	9	Y	17	178	1	26

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
CAMPBELL		WELL #: 1616		RRCID -> 228787		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	Y	1	140
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1381	2	10	9	Y	9	34
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1	9	Y	1	34
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-	34
10	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	1185	2			Y	-0-	34
*11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	2	3	9	Y	3	35
-----												
MENDOTA RANCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 229595		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
CAMPBELL		WELL #: 1916		RRCID -> 229598		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668			
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1753	2	25	9	Y	23	48
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2277	2	15	9	Y	14	62
08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2537	2	11	9	Y	10	70
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2212	2	17	9	Y	15	85
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2105	2	28	9	Y	25	109
11	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1807	2	7	9	Y	6	112
-----												
PABLO		WELL #: 9032		RRCID -> 230219		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818			
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	963	2	8	9	Y	7	103
07	1178 N	988	-0-	-190	-0-	977	2	11	9	Y	10	113
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1019	2	12	9	Y	11	124
09	960 N	953	-0-	-7	-0-	939	2	14	9	Y	13	137
10	992 N	930	-0-	-62	-0-	920	2	10	9	Y	9	146
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1066	2	21	9	Y	19	162
-----												
MENDOTA RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 230250		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656			
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-	42
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	Y	1	43
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1104	2	36	9	Y	33	75
09	960 N	844	-0-	-116	-0-	778	2	66	9	Y	60	135
10	1178 N	894	-0-	-284	-0-	841	2	53	9	Y	48	10
11	1110 N	827	-0-	-283	-0-	821	2	6	9	Y	5	13
-----												
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 12		RRCID -> 230334		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226			
06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2437	2	18	9	Y	16	79
07	2666 N	2605	-0-	-61	-0-	2588	2	17	9	Y	15	94
08	2635 N	2566	-0-	-69	-0-	2542	2	24	9	Y	22	113
09	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2483	2	25	9	Y	23	136
10	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2588	2	35	9	Y	32	167
11	2490 N	2467	-0-	-23	-0-	2435	2	32	9	Y	29	196
-----												
PABLO		WELL #: 5032		RRCID -> 231007		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744			
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2107	2	13	9	Y	12	111
07	2232 N	2154	-0-	-78	-0-	2146	2	8	9	Y	7	118
08	2232 N	2143	-0-	-89	-0-	2130	2	13	9	Y	12	130
09	2130 N	2046	-0-	-84	-0-	2031	2	15	9	Y	14	144
10	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	2065	2	17	9	Y	15	159
*11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2179	2	15	9	Y	14	173

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 231677		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 11656		PERF.10080 - 11324				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1930	2	18	9	Y	16			72
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2043	2	15	9	Y	14			86
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1985	2	39	9	Y	35	4	1	117
09	1950 N	1947	-0-	-3	-0-	1908	2	39	9	Y	35			152
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1997	2	45	9	Y	41	4	1	189
*11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2052	2	28	9	Y	25	187	1	27
-----														
WEBB 194		WELL #: 6		RRCID -> 232597		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10147 - 10572				
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1605	2	13	9	N	12			37
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1691	2	7	9	N	6			43
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1670	2	14	9	N	13			56
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1599	2	26	9	N	24			80
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1708	2	23	9	N	21			101
*11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1614	2	19	9	N	17			118
-----														
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 3		RRCID -> 232607		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 11238		PERF. 9878 - 11114				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
POUNDS 18		WELL #: 2		RRCID -> 232638		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 12130		PERF.10710 - 11886				
06	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2457	2	44	9	Y	40	1	8	152
07	2573 X	2432	-0-	-141	-0-	2388	2	44	9	Y	40			192
08	2759 X	2581	-0-	-178	-0-	2534	2	47	9	Y	43	182	1	50
09	2670 X	2556	-0-	-114	-0-	2497	2	59	9	Y	54			104
10	2759 X	2605	-0-	-154	-0-	2565	2	40	9	Y	36	3	8	137
11	2490 X	2412	-0-	-78	-0-	2361	2	51	9	Y	46	5	8	178
-----														
POUNDS		WELL #: 5017		RRCID -> 232743		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10466 - 11858				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CAMPBELL		WELL #: B 1		RRCID -> 232885		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10362 - 11460				
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1	1	8	4
07	713 N	699	-0-	-14	-0-	695	2	4	9	Y	4			8
08	713 N	708	-0-	-5	-0-	702	2	6	9	Y	5	1	8	12
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	2			Y	-0-			12
10	713 N	709	-0-	-4	-0-	708	2	1	9	Y	1	1	8	12
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	681	2	39	9	Y	35	2	8	45
-----														
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 6		RRCID -> 233457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9842 - 11096				
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1052	2	23	9	Y	21			161
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1180	2	23	9	Y	21			182
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1439	2	64	9	Y	58	18	1	222
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1312	2	48	9	Y	44	175	1	91
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1310	2	64	9	Y	58	13	1	136
11	1440 N	1391	-0-	-49	-0-	1348	2	43	9	Y	39			175

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MENDOTA RANCH 51C		WELL #:		4	RRCID ->	234215	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9798 - 10976			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MENDOTA RANCH 51A		WELL #:		6	RRCID ->	234219	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9776 - 11046			
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	972	2	15	9	Y	14			111
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1189	2	24	9	Y	22			133
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1031	2	32	9	Y	29	10	1	152
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1104	2	23	9	Y	21			173
10	1209	N	845	-0-	-364	-0-	808	2	37	9	Y	34	190	1	17
11	1020	N	423	-0-	-597	-0-	406	2	17	9	Y	15			32

MENDOTA RANCH 51		WELL #:		7	RRCID ->	234782	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	11301	PERF.	9825 - 11002			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		4016	RRCID ->	234924	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10220 - 11448			
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1393	2	15	9	Y	14			24
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1615	2	22	9	Y	20			44
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1598	2	18	9	Y	16	1	1	59
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1554	2	18	9	Y	16			75
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1695	2	20	9	Y	18	1	1	92
*11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1730	2	17	9	Y	15			107

MENDOTA RANCH 13		WELL #:		9	RRCID ->	235001	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4100 - 4510			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ISAACS "C"		WELL #:		3	RRCID ->	235638	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10082 - 10702			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIGGINS 9		WELL #:		6	RRCID ->	236081	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10330 - 11658			
06	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1811	2	23	9	Y	21	2	8	102
07	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1918	2	96	9	Y	87	171	1	18
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1878	2	17	9	Y	15	7	8	26
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1869	2	8	9	Y	7			33
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1885	2	24	9	Y	22	5	8	50
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1927	2	64	9	Y	58	12	8	96

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		9	RRCID ->	236209	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10156	- 11164		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2020	2	21	9	Y	19			77
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2019	2	28	9	Y	25			102
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2044	2	50	9	Y	45	18	1	129
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1976	2	40	9	Y	36			165
10	2015 N	1710	-0-	-305	-0-	1658	2	52	9	Y	47	189	1	23
11	1950 N	1586	-0-	-364	-0-	1563	2	23	9	Y	21			44
-----														
CAMPBELL		WELL #:		2116	RRCID ->	236251	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	11861	PERF.10406	- 11692		
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1304	2	18	9	Y	16	3	8	151
07	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			Y	-0-			151
08	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1379	2	11	9	Y	10	5	8	156
09	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	1308	2	2	9	Y	2			158
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1436	2	4	9	Y	4	4	8	158
11	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	1303	2	6	9	Y	5	5	8	158
-----														
MENDOTA RANCH 10D		WELL #:		5	RRCID ->	237084	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10290	- 11136		
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	731	2	23	9	Y	21	1	8	83
07	899 N	605	-0-	-294	-0-	605	2			Y	-0-			83
08	775 N	498	-0-	-277	-0-	495	2	3	9	Y	3	3	8	83
09	750 N	564	-0-	-186	-0-	564	2			Y	-0-			83
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	Y	3	3	8	83
11	480 N	337	-0-	-143	-0-	335	2	2	9	Y	2	2	8	83
-----														
WIGGINS 9		WELL #:		5	RRCID ->	237265	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10908	- 11626		
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	2	4	9	Y	4	1	8	87
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2	9	Y	2			89
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-			89
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1334	2	3	9	Y	3			92
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	Y	1	1	8	92
*11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1393	2	24	9	Y	22	60	1	4 8 50
-----														
WIGGINS 9		WELL #:		7	RRCID ->	237266	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11026	- 11718		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			23
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			23
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			23
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
-----														
MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		9	RRCID ->	237315	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	11755	PERF.10182	- 11558		
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
-----														
WIGGINS 9		WELL #:		8	RRCID ->	237441	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10294	- 11806		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056									
ISAACS			WELL #:	3	RRCID ->	237603	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9988 - 10482	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		1650 N	1153	-0-	-497	-0-	1153	2	N	-0-		42	
07		1178 N	70	-0-	-1108	-0-	70	2	N	-0-		42	
08		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2	N	1	9	43	
09		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-		43	
10		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	2	9	45	
*11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	1	9	46	
-----													
CHAMBERS RANCH			WELL #:	3119	RRCID ->	238558	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9446 - 9782	
06		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	180	1	Y	8	164	1	2
07		1953 X	1719	-0-	-234	-0-	114	1	Y	15			17
08		1922 X	1509	-0-	-413	-0-	17	9	Y	13			30
09		1800 X	1394	-0-	-406	-0-	6	1	Y	13			43
10		1860 X	1293	-0-	-567	-0-	14	9	Y	16			59
11		1740 X	1197	-0-	-543	-0-	3	1	Y	14			73
-----													
MENDOTA RANCH 34			WELL #:	14	RRCID ->	238849	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10106 - 11256	
06		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1923	2	Y	29	170	1	14
07		2077 N	2055	-0-	-22	-0-	2038	2	Y	15			29
08		2139 N	1999	-0-	-140	-0-	1980	2	Y	17	2	1	44
09		1950 N	1888	-0-	-62	-0-	1875	2	Y	12			56
10		2046 N	1980	-0-	-66	-0-	1962	2	Y	16	1	1	71
11		1920 N	1879	-0-	-41	-0-	1867	2	Y	11			82
-----													
WATERFIELD			WELL #:	3112	RRCID ->	238974	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9668 - 10068	
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	7			37
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	9	Y	12			49
08		310 N	186	-0-	-124	-0-	19	1	Y	3			52
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	9	Y	-0-			52
10		186 N	101	-0-	-85	-0-	24	1	Y	17			69
*11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	3	9	Y	15	2	8	82
-----													
FLOWERS D			WELL #:	1307	RRCID ->	239427	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9624 - 10552	
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	7			93
07		1116 N	1024	-0-	-92	-0-	8	9	Y	4			97
08		1178 N	1096	-0-	-82	-0-	31	1	Y	-0-			97
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	4	9	Y	-0-			97
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	5			102
*11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	6	9	Y	2			104
-----													
							30	1	Y	2			
							2	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 5		RRCID -> 239452		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 11545		PERF.10060		- 11368				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-		1026	2	12	9	Y	11	3	8	73
07	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	-0-		1069	2	3	9	Y	3			76
08	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	-0-		1023	2	6	9	Y	5	5	8	76
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-		1094	2	2	9	Y	2			78
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-		1101	2	3	9	Y	3	3	8	78
*11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-		1104	2	9	9	Y	8	8	8	78
-----																
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 17		RRCID -> 239616		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 11510		PERF.10460		- 11354				
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-		1005	2			Y	-0-			-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-		1003	2			Y	-0-			-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-		678	2			Y	-0-			-0-
09	720 N	626	-0-	-94	-0-	-0-		626	2			Y	-0-			-0-
10	744 N	733	-0-	-11	-0-	-0-		733	2			Y	-0-			-0-
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	-0-		633	2			Y	-0-			-0-
-----																
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 8		RRCID -> 239632		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10060		- 11066				
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-		1665	2	36	9	Y	33			175
07	1860 N	1623	-0-	-237	-0-	-0-		1603	2	20	9	Y	18	181	1	12
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-		1930	2	11	9	Y	10	3	1	19
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-		1796	2	19	9	Y	17			36
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-		1867	2	30	9	Y	27	7	1	56
11	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	-0-		1773	2	24	9	Y	22			78
-----																
PABLO		WELL #: 4032		RRCID -> 239640		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10672		- 11774				
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-		1891	2	17	9	Y	15			158
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-		1891	2	7	9	Y	6			164
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-		2104	2	14	9	Y	13	1	8	176
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-		2171	2	25	9	Y	23			199
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-		2404	2	23	9	Y	21	179	1	41
*11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	-0-		2310	2	17	9	Y	15	1	8	55
-----																
ISAACS		WELL #: 4		RRCID -> 239813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9922		- 10673				
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-		531	2			N	-0-			133
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-		589	2	3	9	N	3			136
08	1364 N	524	-0-	-840	-0-	-0-		515	2	9	9	N	8			144
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-		735	2	12	9	N	11			155
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-		719	2	10	9	N	9			164
11	510 N	411	-0-	-99	-0-	-0-		404	2	7	9	N	6			170
-----																
PABLO		WELL #: 1332		RRCID -> 239821		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11862		PERF.10332		- 11760				
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-		1406	2	8	9	Y	7			180
07	1891 N	1770	-0-	-121	-0-	-0-		1763	2	7	9	Y	6			186
08	1550 N	1348	-0-	-202	-0-	-0-		1335	2	13	9	Y	12			198
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-		1934	2	15	9	Y	14	176	1	36
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-		1827	2	18	9	Y	16	1	8	51
*11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-		2048	2	22	9	Y	20	2	8	69
-----																
MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 10		RRCID -> 241150		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9755		- 10984				
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-		524	2	40	9	Y	36	182	1	8
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-		524	2	8	9	Y	7			15
08	620 N	520	-0-	-100	-0-	-0-		513	2	7	9	Y	6			21
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-		598	2	9	9	Y	8			29
10	527 N	183	-0-	-344	-0-	-0-		183	2			Y	-0-			29
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	-0-		481	2	9	9	Y	8			37

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 241690		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1797	2	6	9	Y	5			72
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1989	2	8	9	Y	7			79
08	2015 N	1990	-0-	-25	-0-	1972	2	18	9	Y	16	2	1	93
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1881	2	11	9	Y	10			103
10	1984 N	1962	-0-	-22	-0-	1950	2	12	9	Y	11	3	1	111
11	1920 N	1786	-0-	-134	-0-	1777	2	9	9	Y	8			119
-----														
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241719		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PABLO		WELL #: 3210		RRCID -> 241721		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770					
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	Y	5			70
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2332	2	14	9	Y	13			83
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2434	2	21	9	Y	19	2	8	100
09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2316	2	23	9	Y	21			121
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2081	2	18	9	Y	16	1	8	136
*11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1969	2	28	9	Y	25	1	8	160
-----														
ISAACS 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 241768		COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670					
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			7
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			7
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-			7
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			7
10	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-			7
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			7
-----														
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 242160		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 19		RRCID -> 242165		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242					
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2788	2	39	9	Y	35			61
07	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3118	2	36	9	Y	33			94
08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3020	2	57	9	Y	52	4	1	142
09	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3124	2	55	9	Y	50			192
10	3162 X	3148	-0-	-14	-0-	3092	2	56	9	Y	51	188	1	55
11	3060 X	2960	-0-	-100	-0-	2908	2	52	9	Y	47			102
-----														
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 1		RRCID -> 242221		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405					
06	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1809	2	21	9	Y	19			59
07	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1976	2	23	9	Y	21			80
08	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1927	2	28	9	Y	25	3	1	102
09	1830 X	1789	-0-	-41	-0-	1764	2	25	9	Y	23			125
10	1984 X	1805	-0-	-179	-0-	1772	2	33	9	Y	30	2	1	153
11	1920 X	1655	-0-	-265	-0-	1626	2	29	9	Y	26			179

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
FLOWERS B		WELL #: 1705		RRCID -> 242599		COMPL. DATE 06/19/2008				TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1984 2	55 9	Y	50		50	178 1	31 8	63	
07	2263 N	2101	-0-	-162	-0-	2035 2	66 9	Y	60		60			123	
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1263 2	84 9	Y	76		76	26 8		173	
09	2040 N	1249	-0-	-791	-0-	1205 2	44 9	Y	40		40			213	
10	2108 N	1277	-0-	-831	-0-	1231 2	46 9	Y	42		42	171 1		84	
*11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1885 2	45 9	Y	41		41	31 8		94	
-----															
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 13		RRCID -> 242760		COMPL. DATE 08/29/2008				TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370					
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2283 2	23 9	Y	21		21			84	
07	3131 X	2628	-0-	-503	-0-	2603 2	25 9	Y	23		23			107	
08	3131 X	3065	-0-	-66	-0-	3033 2	32 9	Y	29		29	3 1		133	
09	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2838 2	36 9	Y	33		33			166	
10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2953 2	42 9	Y	38		38	183 1		21	
11	2970 X	2810	-0-	-160	-0-	2785 2	25 9	Y	23		23			44	
-----															
CAMPBELL		WELL #: 2016		RRCID -> 243600		COMPL. DATE 09/27/2008				TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715					
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1501 2	14 9	Y	13		13	1 8		116	
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1633 2	86 9	Y	78		78	184 1		10	
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1571 2	23 9	Y	21		21	2 8		29	
09	1530 N	1467	-0-	-63	-0-	1467 2		Y	-0-		-0-			29	
10	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1683 2	1 9	Y	1		1	1 8		29	
11	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	1376 2	2 9	Y	2		2	2 8		29	
-----															
ISAACS		WELL #: 5		RRCID -> 244261		COMPL. DATE 08/04/2008				TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485					
06	1410 N	1234	-0-	-176	-0-	1212 2	22 9	N	20		20	187 1		13	
07	1457 N	308	-0-	-1149	-0-	302 2	6 9	N	5		5			18	
08	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	2971 2	59 9	N	54		54			72	
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2033 2	33 9	N	30		30			102	
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2012 2	52 9	N	47		47			149	
*11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1850 2	36 9	N	33		33			182	
-----															
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 9		RRCID -> 244475		COMPL. DATE 11/08/2008				TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546					
06	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2086 2	34 9	Y	31		31			204	
07	2356 X	2290	-0-	-66	-0-	2250 2	40 9	Y	36		36			240	
08	2356 X	2253	-0-	-103	-0-	2233 2	20 9	Y	18		18	184 1		74	
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2119 2	15 9	Y	14		14			88	
10	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	2200 2	20 9	Y	18		18	1 1		105	
*11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2217 2	15 9	Y	14		14			119	
-----															
MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 4		RRCID -> 244615		COMPL. DATE 11/14/2008				TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727					
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1449 2	15 9	Y	14		14			56	
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		Y	-0-		-0-			56	
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1699 2	11 9	Y	10		10	1 8		65	
09	1470 N	1294	-0-	-176	-0-	1291 2	3 9	Y	3		3			68	
10	1767 N	1457	-0-	-310	-0-	1455 2	2 9	Y	2		2			70	
11	1650 N	1073	-0-	-577	-0-	1070 2	3 9	Y	3		3			73	
-----															
MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 15		RRCID -> 244616		COMPL. DATE 11/01/2008				TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863					
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2068 2	44 9	Y	40		40	1 8		135	
07	2325 N	2168	-0-	-157	-0-	2121 2	47 9	Y	43		43			178	
08	2232 N	2112	-0-	-120	-0-	2079 2	33 9	Y	30		30	1 8		207	
09	2100 N	1969	-0-	-131	-0-	1941 2	28 9	Y	25		25			232	
10	2170 N	2073	-0-	-97	-0-	2053 2	20 9	Y	18		18	179 1		71	
*11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2111 2	39 9	Y	35		35			106	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CAMPBELL				WELL #: 7016	RRCID -> 245418	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 11918	PERF.10540	- 11816						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18

PABLO				WELL #: 7032	RRCID -> 246239	COMPL. DATE 01/25/2009	TOTAL DEPTH 11917	PERF.10554	- 11757						
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2046 2	7 9	Y	6						114
07	2108 N	1811	-0-	-297	-0-	1802 2	9 9	Y	8						122
08	2139 N	1938	-0-	-201	-0-	1931 2	7 9	Y	6						128
09	2040 N	1965	-0-	-75	-0-	1941 2	24 9	Y	22						150
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1825 2	22 9	Y	20						170
11	1890 N	1686	-0-	-204	-0-	1667 2	19 9	Y	17	187 1					-0-

ISAACS "B"				WELL #: 4	RRCID -> 246518	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9962	- 10527						
06	780 N	755	-0-	-25	-0-	755 2		N	-0-						125
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-						125
08	806 N	750	-0-	-56	-0-	750 2		N	-0-	108 1					17
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-						17
10	806 N	788	-0-	-18	-0-	788 2		N	-0-						17
*11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-						17

POUNDS 18				WELL #: 3	RRCID -> 246565	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10740	- 11855						
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1672 2	10 9	Y	9	1 8					50
07	2077 N	1511	-0-	-566	-0-	1511 2		Y	-0-						50
08	1736 N	1397	-0-	-339	-0-	1397 2		Y	-0-						50
09	1680 N	1404	-0-	-276	-0-	1404 2		Y	-0-						50
10	1519 N	1286	-0-	-233	-0-	1286 2		Y	-0-						50
11	1350 N	1326	-0-	-24	-0-	1323 2	3 9	Y	3						53

CAMPBELL				WELL #: 2316	RRCID -> 247507	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10344	- 11670						
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315 2	1 9	Y	1	1 8					10
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		Y	-0-						10
08	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1450 2	2 9	Y	2	2 8					10
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		Y	-0-						10
10	1643 N	1444	-0-	-199	-0-	1443 2	1 9	Y	1	1 8					10
11	1410 N	1139	-0-	-271	-0-	1137 2	2 9	Y	2	2 8					10

FLOWERS B				WELL #: 1605	RRCID -> 247603	COMPL. DATE 06/07/2008	TOTAL DEPTH 10575	PERF. 9438	- 10480						
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1464 2	31 9	Y	28	2 8					236
07	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	1508 2	19 9	Y	17	179 1					74
08	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	1462 2	8 9	Y	7	1 8					80
09	1500 N	1380	-0-	-120	-0-	1360 2	20 9	Y	18						98
10	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	1324 2	30 9	Y	27						125
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT						125

BRASWELL				WELL #: 2	RRCID -> 248101	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10276	- 10584						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
PABLO		WELL #: 1432		RRCID -> 248273		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-				130
07	744 N	624	-0-	-120	-0-	-0-	614	2	10	9	9				139
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	-0-	661	2	17	9	15				154
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	-0-	660	2	19	9	17				171
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2	19	9	17				188
*11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2	15	9	14	173	1	1 8	28
-----															
MENDOTA RANCH 15		WELL #: 4		RRCID -> 248776		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783						
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2		Y	-0-				28
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	1				29
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2	39	9	35	1	8		63
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2	63	9	57				120
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	2	67	9	61	174	1	1 8	6
*11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	5	2	8		9
-----															
CAMPBELL		WELL #: 1116		RRCID -> 249370		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895						
06	701 X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2	20	9	18				140
07	1333 X	720	-0-	-613	-0-	-0-	718	2	2	9	2				142
08	1333 X	695	-0-	-638	-0-	-0-	694	2	1	9	1	1	8		142
09	840 X	609	-0-	-231	-0-	-0-	609	2		Y	-0-				142
10	837 X	606	-0-	-231	-0-	-0-	606	2		Y	-0-				142
11	690 X	479	-0-	-211	-0-	-0-	479	2		Y	-0-				142
-----															
ISAACS "C" 196		WELL #: 4H		RRCID -> 249470		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700						
06	32125 X	10327	-0-	-21798	-0-	-0-	240	1	10068	2	N	17			86
07	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	10181	2	N	11			97
08	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	10218	2	N	8			105
09	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	9911	2	N	9			114
10	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	8570	2	N	12			126
*11	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	11042	2	N	38			164
-----															
FLOWERS A		WELL #: 1104		RRCID -> 250643		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544						
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2	10	9	9				107
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2	32	9	29				136
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2	7	9	6	1	8		141
09	1170 N	729	-0-	-441	-0-	-0-	723	2	6	9	5				146
10	1178 N	694	-0-	-484	-0-	-0-	692	2	2	9	2				148
11	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	-0-	1046	2	24	9	22	1	8		169
-----															
J.C. VOLLMERT		WELL #: 11		RRCID -> 250682		COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547						
06	2670 N	2500	-0-	-170	-0-	-0-	2500	2		N	-0-				281
07	2759 N	2461	-0-	-298	-0-	-0-	2442	2	19	9	17				298
08	2759 N	2360	-0-	-399	-0-	-0-	2357	2	3	9	3				301
09	2490 N	2286	-0-	-204	-0-	-0-	2286	2		N	-0-				301
10	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-				301
*11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-				301



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056													
VOLLMERT, J. C.			WELL #: 13H		RRCID -> 267241		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 9885		PERF.10200 - 12681					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		3000 N	3151	-0-	151	482	3037	2	114	9	N	104				376
07		3100 N	3144	-0-	44	526	3138	2	6	9	N	5				381
08		3715 X	3189	-0-	-526	-0-	3113	2	76	9	N	69	179	1		271
09		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2750	2	85	9	N	77				348
10		2852 X	2640	-0-	-212	-0-	2614	2	26	9	N	24				372
*11		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2738	2	61	9	N	55	182	1		245
ISAACS 195			WELL #: 5H		RRCID -> 267464		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10148		PERF.10587 - 11526					
06		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	390	1	1427	2	N	-0-				281
07		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	377	1	870	2	N	1	158	1		124
08		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	403	1	1275	2	N	9				133
09		1830 X	1784	-0-	-46	-0-	390	1	1384	2	N	9				142
10		1891 X	1625	-0-	-266	-0-	355	1	1270	2	N	-0-				142
*11		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	390	1	1577	2	N	53				195
MENDOTA RANCH			WELL #: 595H		RRCID -> 267726		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 10478		PERF. N/A					
06		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-				136
07		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-				136
08		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-				136
09		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-				136
10		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-				136
*11		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4319	2	54	9	N	49				185
MENDOTA RANCH			WELL #: 594H		RRCID -> 267815		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 10731		PERF.11066 - 15135					
06		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	750	1	3056	2	N	22	188	1		214
07		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	775	1	4991	2	N	-0-				214
08		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	775	1	4769	2	N	15				229
09		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	750	1	4344	2	N	-0-				229
10		5766 X	5005	-0-	-761	-0-	625	1	4206	2	N	158	176	1		211
11		5580 X	5192	-0-	-388	-0-	750	1	4299	2	N	130				341
ISAACS 195			WELL #: 6H		RRCID -> 268175		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 10173		PERF.10467 - 11779					
06		2670 X	2355	-0-	-315	-0-	2318	2	37	9	N	34				193
07		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2901	2	62	9	N	56	183	1		66
08		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2819	2	64	9	N	58				124
09		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2657	2	68	9	N	62				186
10		2759 N	2672	-0-	-87	-0-	2603	2	69	9	N	63				249
11		2670 N	2488	-0-	-182	-0-	2414	2	74	9	N	67	187	1		129



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
EARP 58		WELL #:		7H	RRCID ->	268400	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	11147 - 14890	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	750	1	8172	2	N	60		351
07	9765 X	8719	-0-	-1046	-0-	66	9	725	1	N	86	197 1	240
08	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	95	9	775	1	N	56		296
09	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	62	9	750	1	N	-0-		296
10	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	48	9	775	1	N	44	173 1	167
11	9150 X	8988	-0-	-162	-0-	89	9	750	1	N	81		248

MAHLER, FIELDS		WELL #:		14H	RRCID ->	268644	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	9319	PERF.	9370 - 14093	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	30	1	4362	2	Y	81		100
07	4960 X	4325	-0-	-635	-0-	89	9	29	1	Y	69		169
08	4805 X	3963	-0-	-842	-0-	76	9	27	1	Y	69	182 1	56
09	4650 X	4290	-0-	-360	-0-	27	1	4175	2	Y	80		136
10	4805 X	3711	-0-	-1094	-0-	88	9	23	1	Y	81	176 1	41
*11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	89	9	29	1	Y	101	7 8	135
						111	9						

WIGGINS 54		WELL #:		8H	RRCID ->	268672	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	11212 - 12627	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	2740	-0-	-290	-0-	2659	2	81	9	N	74		247
07	3038 X	2460	-0-	-578	-0-	2443	2	17	9	N	15		262
08	3038 X	2732	-0-	-306	-0-	2679	2	53	9	N	48	184 1	126
09	2940 X	2613	-0-	-327	-0-	2561	2	52	9	N	47		173
10	2821 X	2511	-0-	-310	-0-	2477	2	34	9	N	31		204
11	2730 X	2515	-0-	-215	-0-	2452	2	63	9	N	57	169 1	92

ISAACS 'C' 196		WELL #:		6H	RRCID ->	268834	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	10389 - 12275	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	233	1	4025	2	N	54		238
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	59	9	248	1	N	46	175 1	109
08	4309 X	4222	-0-	-87	-0-	51	9	248	1	N	50		159
09	4170 X	3477	-0-	-693	-0-	55	9	240	1	N	43		202
10	4309 X	2956	-0-	-1353	-0-	47	9	224	1	N	53		255
*11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	58	9	240	1	N	64	190 1	129
						70	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056										
ISAACS 'C' 196 SL			WELL #: 7H		RRCID -> 268842		COMPL. DATE 12/18/2012			TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		226 N	226	-0-	-0-	24	1	202	2	N	-0-		50
07		3100 N	6168	-0-	3068	244	1	5839	2	N	77		127
						85	9						
08		3100 N	4030	-0-	930	248	1	3708	2	N	67		194
						74	9						
09		3000 N	2639	-0-	-361	240	1	2337	2	N	56	182 1	68
						62	9						
10		6821 X	3184	-0-	-3637	248	1	2880	2	N	51		119
						56	9						
*11		3236 X	3236	-0-	-0-	240	1	2912	2	N	76		195
						84	9						
WIGGINS 54			WELL #: 7H		RRCID -> 268934		COMPL. DATE 05/07/2013			TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468			
06		4320 X	4320	-0-	-0-	4320	2			N	-0-		17
07		3970 X	3970	-0-	-0-	3970	2			N	-0-		17
08		4352 X	4352	-0-	-0-	4352	2			N	-0-		17
09		4161 X	4161	-0-	-0-	4161	2			N	-0-		17
10		4025 X	4025	-0-	-0-	4025	2			N	-0-		17
*11		3984 X	3984	-0-	-0-	3984	2			N	-0-		17
CHAMBERS "B"			WELL #: 410		RRCID -> 269993		COMPL. DATE 08/02/1984			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738			
06		870 N	704	-0-	-166	686	2	18	9	N	16		111
07		1137 N	1137	-0-	-0-	1107	2	30	9	N	27		138
08		1122 N	1122	-0-	-0-	1098	2	24	9	N	22		160
09		1059 N	1059	-0-	-0-	1034	2	25	9	N	23		183
10		1085 N	1080	-0-	-5	1062	2	18	9	N	16		199
*11		1204 N	1204	-0-	-0-	1185	2	19	9	N	17	181 1	35
FLOWERS B			WELL #: 18H		RRCID -> 271112		COMPL. DATE 05/17/2012			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082			
06		5718 X	5718	-0-	-0-	5635	2	83	9	Y	75	179 1	110
07		7099 X	6636	-0-	-463	6529	2	107	9	Y	97	7 8	207
08		6882 X	6707	-0-	-175	6371	2	336	9	Y	305	8 8	320
09		6660 X	6165	-0-	-495	6053	2	112	9	Y	102		422
10		6882 X	6317	-0-	-565	6285	2	32	9	Y	29	183 1	268
11		6480 X	6134	-0-	-346	6117	2	17	9	Y	15	173 1	102
CHAMBERS, FRANK M.			WELL #: 2HR		RRCID -> 271834		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116			
06		8675 X	8675	-0-	-0-	8575	2	100	9	N	91		186
07		8454 X	8454	-0-	-0-	8346	2	108	9	N	98	162 1	122
08		8245 X	8245	-0-	-0-	8129	2	116	9	N	105		227
09		7800 X	7800	-0-	-0-	7693	2	107	9	N	97		324
10		8003 X	8003	-0-	-0-	7909	2	94	9	N	85	183 1	226
*11		7869 X	7869	-0-	-0-	7741	2	128	9	N	116	187 1	155
WATERFIELD 'A'			WELL #: 9H		RRCID -> 272239		COMPL. DATE 08/06/2013			TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020			
06		5916 X	5916	-0-	-0-	5760	2	156	9	N	142		254
07		6266 X	6266	-0-	-0-	6156	2	110	9	N	100	170 1	184
08		6011 X	6011	-0-	-0-	5914	2	97	9	N	88		272
09		5780 X	5780	-0-	-0-	5664	2	116	9	N	105	166 1	211
10		5906 X	5906	-0-	-0-	5787	2	119	9	N	108		319
*11		5694 X	5694	-0-	-0-	5562	2	132	9	N	120	189 1	250



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
POUNDS 18 SL		WELL #:		6H	RRCID -> 276811	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10701 - 15357		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 87		WELL #:		9H	RRCID -> 277862	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.10315 - 14500				
06	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	1188	1	8698	2	N	358	382	1	157
						394	9							
07	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	1228	1	9875	2	N	413	372	1	198
						454	9							
08	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	1228	1	10548	2	N	448	558	1	88
						493	9							
09	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	1188	1	9799	2	N	403	190	1	301
						443	9							
*10	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	1126	1	8684	2	N	390	567	1	124
						429	9							
11	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT			124

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 278062	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF. 7314 - 10713				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MAHLER		WELL #:		6H	RRCID -> 278454	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9587	PERF.10060 - 13055				
06	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	240	1	1649	2	N	41			221
						45	9							
07	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	248	1	1886	2	N	44	174	1	91
						48	9							
08	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	246	1	1856	2	N	37			128
						41	9							
09	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	240	1	1801	2	N	33			161
						36	9							
10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	232	1	1936	2	N	37			198
						41	9							
*11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	236	1	1784	2	N	31			229
						34	9							

MAHLER		WELL #:		10H	RRCID -> 280072	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	9464	PERF. 9958 - 14304				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					180
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					180
08	T. A.	2434	-0-	2434	2434	2389	2	45	9	N	41			221
09	T. A.	4634	-0-	4634	7068	4449	2	185	9	N	168			389
10	T. A.	4487	-0-	4487	11555	4308	2	179	9	N	163	188	1	364
11	T. A.	4821	-0-	4821	16376	4691	2	130	9	N	118	335	1	147

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 63		WELL #:		8H		RRCID -> 280563		COMPL. DATE 02/15/2016			TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8340 X	7132	-0-	-1208	-0-	7045	2	87	9	N	79	185	1	211
07	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	8935	2	318	9	N	289	196	1	304
08	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	10731	2	212	9	N	193	372	1	125
09	8340 X	6752	-0-	-1588	-0-	6576	2	176	9	N	160	183	1	102
10	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	11639	2	241	9	N	219	184	1	137
*11	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	10841	2	141	9	N	128			265
-----														
MENDOTA RANCH 63		WELL #:		9H		RRCID -> 280678		COMPL. DATE 01/20/2016			TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951			
06	14310 X	12247	-0-	-2063	-0-	650	1	11495	2	N	93	188	1	302
						102	9							
07	14756 X	9290	-0-	-5466	-0-	750	1	8306	2	N	213	373	1	142
						234	9							
08	14756 X	11066	-0-	-3690	-0-	775	1	10080	2	N	192	183	1	151
						211	9							
09	13830 X	12957	-0-	-873	-0-	750	1	12018	2	N	172	197	1	126
						189	9							
10	12648 X	10547	-0-	-2101	-0-	775	1	9500	2	N	247	198	1	175
						272	9							
11	12240 X	7816	-0-	-4424	-0-	750	1	6865	2	N	183	189	1	169
						201	9							
-----														
FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		802		RRCID -> 282103		COMPL. DATE 01/26/1978			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552			
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			98
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			98
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			98
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-			98
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			98
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-			98
-----														
FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		2		RRCID -> 283864		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427			
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	139	2	39	9	N	35			103
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	198	2	44	9	N	40			143
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	182	2	45	9	N	41			184
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	192	2	39	9	N	35	189	1	30
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	191	2	44	9	N	40			70
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	190	2	47	9	N	43			113
-----														
MAHLER		WELL #:		1		RRCID -> 286546		COMPL. DATE 02/11/1980			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909			
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	164	2	7	9	N	6			95
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	214	2	13	9	N	12			107
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	229	2	14	9	N	13			120
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	205	2	7	9	N	6			126
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	196	2	9	9	N	8			134
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	198	2	7	9	N	6			140
-----														
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		4		RRCID -> 286565		COMPL. DATE 08/25/1978			TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744			
06	1714 N	1237	-0-	-477	-0-	1226	2	11	9	N	10			68
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1891	2	18	9	N	16			84
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1644	2	14	9	N	13			97
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1782	2	10	9	N	9			106
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1826	2	10	9	N	9			115
*11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1802	2	17	9	N	15			130

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		5	RRCID ->	286566	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	9721 - 10222		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-		910 2	29 9	N	26			107
07		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		973 2	31 9	N	28			135
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-		949 2	32 9	N	29			164
09		952 N	952	-0-	-0-	-0-		932 2	20 9	N	18			182
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-		899 2	18 9	N	16			198
*11		898 N	898	-0-	-0-	-0-		880 2	18 9	N	16	187 1		27

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #:		3031H	RRCID ->	246765	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	11007 - 13945
06		690 N	651	-0-	-39	-0-		651 3		N	-0-			158
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-		636 3		N	-0-			158
08		713 N	708	-0-	-5	-0-		708 3		N	-0-			158
09		660 N	605	-0-	-55	-0-		605 3		N	-0-			158
*10		658 N	658	-0-	-0-	-0-		658 3		N	-0-			158
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			158

VOLLMERT TRUST SL		WELL #:		4031H	RRCID ->	246766	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	11160 - 15088		
06		3000 N	5333	-0-	2333	2333		5297 3	36 9	N	33			203
07		3100 N	4208	-0-	1108	3441		3992 3	216 9	N	196	186 1		213
08		6649 X	3208	-0-	-3441	-0-		3186 3	22 9	N	20	190 1		43
09		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		3184 3	26 9	N	24			67
10		3007 X	2654	-0-	-353	-0-		2588 3	66 9	N	60			127
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				N	NO RPT			127

MENDOTA RANCH		WELL #:		3030H	RRCID ->	247862	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10953 - 13391		
06		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-		2754 3	4 9	N	4			310
07		2697 X	1303	-0-	-1394	-0-		1303 3		N	-0-			310
08		2697 X	1634	-0-	-1063	-0-		1634 3		N	-0-			310
09		2760 X	388	-0-	-2372	-0-		388 3		N	-0-			310
10		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				N	NO RPT			310
11		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-				N	NO RPT			310

VOLLMERT TRUST		WELL #:		2031H	RRCID ->	251461	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	9600 - 13897		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

MENDOTA RANCH SL		WELL #:		430H	RRCID ->	252376	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10823	PERF.	11147 - 13764		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08		14B2 EXT	1797	-0-	1797	1797		1797 3		N	-0-			7
09		14B2 EXT	1238	-0-	1238	3035		1238 3		N	-0-			7
10		14B2 EXT	1580	-0-	1580	4615		1580 3		N	-0-			7
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4615				N	NO RPT			7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
VOLLMERT TRUST		WELL #:		531H	RRCID ->	266386	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10557	- 14900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8280 X	7546	-0-	-734	-0-	7426 3	120 9	N	109	187 1		290
07		8277 X	7370	-0-	-907	-0-	7259 3	111 9	N	101	194 1		197
08		8308 X	7770	-0-	-538	-0-	7637 3	133 9	N	121	191 1		127
09		8040 X	6969	-0-	-1071	-0-	6907 3	62 9	N	56			183
10		8308 X	7611	-0-	-697	-0-	7509 3	102 9	N	93	183 1		93
11		7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			N	NO RPT			93

MENDOTA RANCH 36		WELL #:		11H	RRCID ->	268478	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	11109	- 15089
06		5220 X	1924	-0-	-3296	-0-	1918 3	6 9	N	5			240
07		5394 X	4062	-0-	-1332	-0-	4016 3	46 9	N	42			282
08		5394 X	3934	-0-	-1460	-0-	3934 3		N	-0-			282
09		5220 X	4608	-0-	-612	-0-	4608 3		N	-0-			282
10		5394 X	4759	-0-	-635	-0-	4759 3		N	-0-			282
11		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			N	NO RPT			282

MENDOTA RANCH 36		WELL #:		12H	RRCID ->	268486	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.	10917	- 14588
06		4350 X	4201	-0-	-149	-0-	4150 3	51 9	N	46			223
07		4495 X	3283	-0-	-1212	-0-	3237 3	46 9	N	42			265
08		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4684 3	66 9	N	60			325
09		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4526 3	47 9	N	43	186 1		182
10		4495 X	4229	-0-	-266	-0-	4174 3	55 9	N	50			232
11		4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			N	NO RPT			232

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		WELL #:		109333	RRCID ->	233408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10376	- 10982
CAMPBELL		WELL #:		3	RRCID ->	233408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10376	- 10982
06		2310 N	2297	-0-	-13	-0-	2297 3		N	-0-			53
07		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2591 3	204 9	N	185	183 1		55
08		2697 N	2556	-0-	-141	-0-	2556 3		N	-0-			55
09		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3		N	-0-			55
10		2697 N	2411	-0-	-286	-0-	2411 3		N	-0-			55
*11		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	45 1	2448 3	N	222	190 1		87
							244 9						

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #:		153429	RRCID ->	074868	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	10372	- 10620
FLOWERS, MYRTLE		WELL #:		2	RRCID ->	074868	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	10372	- 10620
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS 84		WELL #:		7	RRCID ->	161396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10005	- 10050
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
ISAACS 1		WELL #:		2	RRCID ->	161400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10935	PERF.10012	- 10540
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1503	3	14 9	N	13		75
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1152	3	21 9	N	19		94
08	1829 N	1274	-0-	-555	-0-	1256	3	18 9	N	16		110
09	1530 N	1162	-0-	-368	-0-	1147	3	15 9	N	14		124
10	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	1021	3	21 9	N	19		143
*11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1375	3	48 9	N	44		187

ISAACS 1		WELL #:		3	RRCID ->	163288	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10004	- 10127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ISAACS 1		WELL #:		4	RRCID ->	165635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9963	- 10142
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ISAACS 1		WELL #:		1R	RRCID ->	166720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10548	PERF. 9958	- 10086
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLOWERS 61		WELL #:		8	RRCID ->	211034	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9719	- 10782
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3		N	-0-		-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	3	2 9	N	2	2 8	-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	3	2 9	N	2	2 8	-0-
11	1530 N	1198	-0-	-332	-0-	1196	3	2 9	N	2	2 8	-0-

FLOWERS 61		WELL #:		10	RRCID ->	212751	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9640	- 10689
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1664	3	21 9	N	19	4 8	75
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1647	3	6 9	N	5	2 8	78
08	1736 N	1250	-0-	-486	-0-	1242	3	8 9	N	7		85
09	1680 N	1471	-0-	-209	-0-	1467	3	4 9	N	4	2 8	87
10	1643 N	1353	-0-	-290	-0-	1349	3	4 9	N	4	1 8	90
*11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	3	1 9	N	1	1 8	90

FLOWERS 61		WELL #:		9	RRCID ->	214521	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10878	PERF. 9692	- 10724
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1071	3	3 9	N	3	3 8	51
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	3	2 9	N	2	2 8	51
08	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1053	3		N	-0-		51
09	1050 N	987	-0-	-63	-0-	987	3		N	-0-	51 1	-0-
10	1054 N	985	-0-	-69	-0-	984	3	1 9	N	1	1 8	-0-
11	1020 N	965	-0-	-55	-0-	964	3	1 9	N	1	1 8	-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1623	3	24	9	N	22	4	8	105	
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1086	3	17	9	N	15	4	8	116	
08	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1539	3	11	9	N	10			126	
09	1620 N	1208	-0-	-412	-0-	1198	3	10	9	N	9	107	1	8 8	20
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	3	6	9	N	5	1	8	24	
11	1500 N	1276	-0-	-224	-0-	1267	3	9	9	N	8			32	
-----															
EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10538 - 10820															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8	38	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
-----															
FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818															
06	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2871	3	41	9	N	37	11	8	200	
07	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2940	3	40	9	N	36	188	1	6 8	42
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2885	3	28	9	N	25			67	
09	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2806	3	62	9	N	56	16	8	107	
10	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2873	3	62	9	N	56	9	8	154	
*11	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2777	3	43	9	N	39	9	8	184	
-----															
CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10002 - 10509															
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1788	3	21	9	N	19	3	8	155	
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1819	3	22	9	N	20	2	8	173	
08	2077 N	1749	-0-	-328	-0-	1737	3	12	9	N	11			184	
09	1800 N	1733	-0-	-67	-0-	1724	3	9	9	N	8	125	1	6 8	61
10	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	1699	3	1	9	N	1	1	8	61	
11	1680 N	1647	-0-	-33	-0-	1627	3	20	9	N	18	2	8	77	
-----															
ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793															
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			106	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106	
-----															
EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886															
06	510 N	149	-0-	-361	-0-	149	3			N	-0-			-0-	
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-	
08	186 N	30	-0-	-156	-0-	30	3			N	-0-			-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429													
FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9616 - 10757
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1589 3	15 9	N	14	3 8		69	
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1518 3	20 9	N	18	2 8		85	
08	1891 N	1266	-0-	-625	-0-	1259 3	7 9	N	6			91	
09	1590 N	1384	-0-	-206	-0-	1364 3	20 9	N	18	79 1	8 8	22	
10	1550 N	1321	-0-	-229	-0-	1310 3	11 9	N	10	1 8		31	
*11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1312 3	17 9	N	15	1 8		45	
-----													
CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9670 - 10676
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1259 3	7 9	N	6	1 8		91	
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1356 3	21 9	N	19	2 8		108	
08	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	1320 3	20 9	N	18			126	
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1264 3	13 9	N	12	2 8		136	
10	1364 N	1172	-0-	-192	-0-	1157 3	15 9	N	14	2 8		148	
*11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1286 3	15 9	N	14	1 8		161	
-----													
FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9631 - 10793
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2101 3	8 9	N	7	7 8		62	
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2056 3	6 9	N	5	5 8		62	
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		N	-0-			62	
09	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	1602 3	3 9	N	3	3 8		62	
10	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	1508 3	4 9	N	4	4 8		62	
11	1620 N	1373	-0-	-247	-0-	1370 3	3 9	N	3	3 8		62	
-----													
FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9900 - 10765
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			28	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			28	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28	
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			28	
-----													
FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10186 - 10716
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			59	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	939 3	9 9	N	8	8 8		59	
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			59	
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			59	
-----													
CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10212 - 10810
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
FLOWERS 61		WELL #:		15	RRCID ->	228330	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	9934 - 10703
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9	9	8	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
EARP 60		WELL #:		1	RRCID ->	228342	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	9724 - 10756
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-		555	3				-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-		664	3				-0-
08	806 N	621	-0-	-185	-0-		621	3				-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-		598	3				-0-
10	651 N	582	-0-	-69	-0-		582	3				-0-
11	600 N	562	-0-	-38	-0-		562	3				-0-
-----												
ISAACS 1		WELL #:		6	RRCID ->	228396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9909 - 10468
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-		960	3				73
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1268	3				73
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171	3				73
09	960 N	929	-0-	-31	-0-		928	3	1	9		74
10	992 N	940	-0-	-52	-0-		907	3	33	9		104
11	960 N	820	-0-	-140	-0-		794	3	26	9		128
-----												
CAMPBELL, 53		WELL #:		1	RRCID ->	228551	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	10404 - 10660
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							27
-----												
EARP 60		WELL #:		7	RRCID ->	229417	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	10155 - 10798
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
EARP 60		WELL #:		5	RRCID ->	230440	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10212 - 10820
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2093	3	18	9	N	16		68
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	3	1	9	N	1	1 8	68
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-		68
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-		68
-----														
FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866														
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
-----														
EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
-----														
FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858														
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	830	3	15	9	N	14	14 8	-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	3	2	9	N	2	2 8	-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-		-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	3	2	9	N	2	2 8	-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	3	3	9	N	3	3 8	-0-
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	766	3	2	9	N	2	2 8	-0-
-----														
FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768														
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	3	2	9	N	2	2 8	-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1777	3	2	9	N	2	2 8	-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-		-0-
09	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1228	3	2	9	N	2	2 8	-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1326	3	2	9	N	2	2 8	-0-
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	3	1	9	N	1	1 8	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429										
EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					78
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2492	3	17	9	93
09	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2654	3	65	9	148
10	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2506	3	24	9	167
*11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2098	3	28	9	191

  

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190										
06	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2907	3	56	9	122
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2203	3	47	9	165
08	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2695	3	55	9	28
09	2550 N	2525	-0-	-25	-0-	2457	3	68	9	90
10	2263 N	2244	-0-	-19	-0-	2170	3	74	9	157
11	2550 N	517	-0-	-2033	-0-	514	3	3	9	160

  

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888										
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					32
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					32
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					32
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					32
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				5 8	32
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					32

  

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726										
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2067	3	46	9	136
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2071	3	34	9	162
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2070	3	34	9	193
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1907	3	39	9	75
10	1984 N	1938	-0-	-46	-0-	1908	3	30	9	97
*11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1900	3	39	9	128

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
FLOWERS 61		WELL #:		18H	RRCID ->	242616	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10880 -	12512	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						63	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						63	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						63	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						63	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						63	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						63	
-----													
CAMPBELL, J. C.		WELL #:		373H	RRCID ->	242683	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10753	PERF.11125 -	12772	
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1838	3	21 9	N	19	3 8	162	
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1761	3	25 9	N	23	6 8	179	
08	2170 N	1817	-0-	-353	-0-	1798	3	19 9	N	17		196	
09	1860 N	1584	-0-	-276	-0-	1561	3	23 9	N	21	110 1	100	
10	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	1699	3	25 9	N	23	6 8	117	
11	1770 N	1605	-0-	-165	-0-	1579	3	26 9	N	24	6 8	135	
-----													
EARP 60		WELL #:		13	RRCID ->	244613	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9506 -	10712	
06	4230 X	3295	-0-	-935	-0-	3228	3	67 9	N	61	21 8	306	
07	4371 X	3801	-0-	-570	-0-	3727	3	74 9	N	67	18 8	355	
08	4340 X	3718	-0-	-622	-0-	3686	3	32 9	N	29	190 1	194	
09	3600 X	2216	-0-	-1384	-0-	2195	3	21 9	N	19	184 1	28	
10	3813 X	1752	-0-	-2061	-0-	1733	3	19 9	N	17	2 8	43	
11	3690 X	2061	-0-	-1629	-0-	2025	3	36 9	N	33		76	
-----													
CAMPBELL 53		WELL #:		9H	RRCID ->	245254	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10900 -	12954	
06	2700 X	2475	-0-	-225	-0-	2451	3	24 9	N	22		114	
07	2356 X	2250	-0-	-106	-0-	2228	3	22 9	N	20	5 8	129	
08	3069 X	1823	-0-	-1246	-0-	1813	3	10 9	N	9		138	
09	2970 X	2035	-0-	-935	-0-	2014	3	21 9	N	19	79 1	73	
10	3069 X	1898	-0-	-1171	-0-	1875	3	23 9	N	21	5 8	94	
11	2490 X	1635	-0-	-855	-0-	1606	3	29 9	N	26	5 8	115	
-----													
CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID ->	245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.10698 -	12446	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
ISAACS		WELL #:		2207	RRCID ->	245268	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11473	PERF. 9956 -	10260	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
-----													
FLOWERS 61		WELL #:		23	RRCID ->	251371	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF. 9655 -	10852	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06		11310 X	10824	-0-	-486	-0-	10686 3	138 9	N		125	181 1		106
07		11563 X	11175	-0-	-388	-0-	11025 3	150 9	N		136			242
08		13051 X	10933	-0-	-2118	-0-	10776 3	157 9	N		143	189 1		196
09		12630 X	10488	-0-	-2142	-0-	10333 3	155 9	N		141	188 1		149
10		13051 X	9948	-0-	-3103	-0-	9780 3	168 9	N		153	187 1		115
11		10830 X	10104	-0-	-726	-0-	9929 3	175 9	N		159	191 1		83
-----														
CIMAREX ENERGY CO. 153438														
EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760														
06		890 N	-0-	-0-	-890	-0-	61 1	258 3	N		37	37 8		-0-
07		434 N	334	-0-	-100	-0-	15 9		N		14	14 8		-0-
08		1395 X	912	-0-	-483	-0-	180 1	732 3	N		-0-			-0-
09		1350 X	895	-0-	-455	-0-	174 1	718 3	N		3	3 8		-0-
10		1395 X	873	-0-	-522	-0-	3 9		N		3	3 8		-0-
*11		911 X	911	-0-	-0-	-0-	175 1	695 3	N		3	3 8		-0-
							3 9							
							174 1	709 3	N		25	7 8		18
							28 9							
-----														
EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795														
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878														
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N		-0-			94
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			94
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N		-0-			94
09		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1044 3	29 9	N		26			120
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N		-0-			120
11		990 N	951	-0-	-39	-0-	949 3	2 9	N		2			122
-----														
EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790														
06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	900 1	2751 3	N		-0-			119
07		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	869 1	3671 3	N		36	36 8		119
08		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	40 9		N		-0-			119
09		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	750 1	3048 3	N		17	17 8		119
10		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	726 1	2990 3	N		19 9			119
*11		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	728 1	2894 3	N		39	39 8		119
							43 9							
							726 1	2953 3	N		38	38 8		119
							42 9							
-----														
WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594														
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1055 2	13 9	N		12			188
07		992 N	666	-0-	-326	-0-	664 2	2 9	N		2			190
08		1054 N	408	-0-	-646	-0-	401 2	7 9	N		6	176 1		20
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1150 2	3 9	N		3			23
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1272 2	33 9	N		30			53
*11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1075 2	17 9	N		15			68



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
EARP "59"		WELL #:		4	RRCID ->	224303	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9661 - 10803		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EARP 59		WELL #:		5	RRCID ->	227016	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9955 - 10665		
06	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
-----														
EARP 58		WELL #:		4	RRCID ->	227945	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9594 - 10784		
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
-----														
MENDOTA RANCH 63		WELL #:		7	RRCID ->	231005	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10109 - 10866		
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-			-0-
07	837 N	571	-0-	-266	-0-	567	3	4	9	N	4	4	8	-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
09	840 N	778	-0-	-62	-0-	775	3	3	9	N	3	3	8	-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	847	3	6	9	N	5	5	8	-0-
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8	9	N	7	7	8	-0-
-----														
KAUFMAN 81		WELL #:		9	RRCID ->	232593	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10016 - 10671		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		8062	RRCID ->	232635	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10008 - 10878		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		9	RRCID ->	233465	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10138 - 10770		
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2095	3	44	9	N	40	11	8	111
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2189	3	45	9	N	41	7	8	145
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2170	3	30	9	N	27			172
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2088	3	36	9	N	33	8	8	197
*10	1984 N	1780	-0-	-204	-0-	1762	3	18	9	N	16	9	8	204
*11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2001	3	28	9	N	25	189	1	7 8 33

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
EARP 58		WELL #:		5H	RRCID ->	234545	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10632	PERF.	11194 - 12602
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		900 N	601	-0-	-299	-0-	600 3	1 9	N	1	1 8	99
07		1953 N	1188	-0-	-765	-0-	1182 3	6 9	N	5	5 8	99
08		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3		N	-0-		99
09		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1943 3	14 9	N	13	13 8	99
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1635 3	14 9	N	13	13 8	99
11		2160 N	1445	-0-	-715	-0-	1438 3	7 9	N	6	6 8	99
-----												
MOORE, W. H.		WELL #:		8	RRCID ->	234841	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9530 - 10698
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	173 2	1810 3	N	69	22 8	181
							76 9					
07		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	1207 2	853 3	N	46	12 8	215
							51 9					
08		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	557 2	1449 3	N	45		260
							50 9					
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	630 2	1335 3	N	95	183 1	27 8 145
							105 9					
10		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	426 2	1554 3	N	53	12 8	186
							58 9					
*11		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1379 2	566 3	N	55	181 1	7 8 53
							61 9					
-----												
JAMESON 57		WELL #:		2	RRCID ->	241466	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	9503 - 10642
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JAMESON 57		WELL #:		4H	RRCID ->	251480	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FLOWERS 84		WELL #:		12H	RRCID ->	252764	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10970 - 13399
06		2850 X	196	-0-	-2654	-0-	195 3	1 9	N	1		17
07		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4120 3	50 9	N	45	10 8	52
08		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2984 3	20 9	N	18		70
09		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1597 3	10 9	N	9	1 8	78
10		3937 X	2622	-0-	-1315	-0-	2579 3	43 9	N	39	5 8	112
11		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-		112
-----												
FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		12H	RRCID ->	252891	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9948 - 9990
06		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			N	-0-		104
07		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-		104
08		3069 X	5	-0-	-3064	-0-	5 2		N	-0-		104
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
11		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		104

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8610 X	8462	-0-	-148	-0-	8290	3	172	9	N	156	189	1			272
07	8866 X	7167	-0-	-1699	-0-	7013	3	154	9	N	140	187	1			225
08	8866 X	7969	-0-	-897	-0-	7800	3	169	9	N	154	189	1			190
09	8580 X	8269	-0-	-311	-0-	8124	3	145	9	N	132	183	1			139
10	8773 X	7985	-0-	-788	-0-	7795	3	190	9	N	173					312
11	8460 X	7976	-0-	-484	-0-	7753	3	223	9	N	203	194	1			321

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

06	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4476	3	32	9	N	29					111
07	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4773	3	28	9	N	25					136
08	4774 X	4529	-0-	-245	-0-	4493	3	36	9	N	33					169
09	4620 X	3787	-0-	-833	-0-	3733	3	54	9	N	49					218
10	4774 X	3491	-0-	-1283	-0-	3471	3	20	9	N	18	185	1			51
11	4620 X	3904	-0-	-716	-0-	3865	3	39	9	N	35					86

JONES ENERGY, LLC 441132  
 MENDOTA RANCH 38 WELL #: RRCID -> 265131 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10490 - 14764

06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-  
 PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2016

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

06	690 N	679	-0-	-11	-0-	28	1	643	2	N	7					224
07	713 N	708	-0-	-5	-0-	29	1	675	2	N	4					228
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	29	1	679	2	N	6					234
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	679	2	N	4					238
10	713 N	677	-0-	-36	-0-	26	1	643	2	N	7					245
*11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	29	1	804	2	N	12	180	1			77

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	N	15					221
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	12					233
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	N	15					248
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	8					256
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	275	2	N	-0-					256
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	2	N	-0-					256



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1932		RRCID -> 228441		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10490 - 10528				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	30	1	2408	2	N	14			331
						15	9							
07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	31	1	2443	2	N	18			349
						20	9							
08	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	31	1	2409	2	N	35			384
						39	9							
09	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	30	1	2276	2	N	32			416
						35	9							
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	31	1	2350	2	N	38	172	1	282
						42	9							
*11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	30	1	2219	2	N	28	179	1	131
						31	9							
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1933		RRCID -> 228619		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10420 - 10598				
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	30	1	448	2	N	4			233
						4	9							
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	31	1	451	2	N	-0-			233
						31	1	450	2	N	5			238
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	31	1	450	2	N	5			238
						6	9							
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	30	1	426	2	N	2			240
						2	9							
10	496 N	430	-0-	-66	-0-	27	1	403	2	N	-0-			240
						29	1	432	2	N	8			248
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	29	1	432	2	N	8			248
						9	9							
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1922		RRCID -> 232397		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10486 - 10862				
06	2790 N	2728	-0-	-62	-0-	30	1	2625	2	N	66	185	1	249
						73	9							
07	2821 N	2789	-0-	-32	-0-	31	1	2692	2	N	60			309
						66	9							
08	2883 N	2846	-0-	-37	-0-	31	1	2728	2	N	79			388
						87	9							
09	2730 N	2638	-0-	-92	-0-	30	1	2522	2	N	78	188	1	278
						86	9							
10	2790 N	2605	-0-	-185	-0-	29	1	2517	2	N	54	187	1	145
						59	9							
11	2760 N	2655	-0-	-105	-0-	30	1	2531	2	N	85			230
						94	9							
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1934		RRCID -> 232433		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10040 - 10894				
06	960 N	950	-0-	-10	-0-	30	1	892	2	N	25			165
						28	9							
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	N	23			188
						25	9							
08	961 N	959	-0-	-2	-0-	31	1	909	2	N	17			205
						19	9							
09	960 N	921	-0-	-39	-0-	30	1	877	2	N	13			218
						14	9							
10	961 N	950	-0-	-11	-0-	31	1	900	2	N	17			235
						19	9							
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	N	24	188	1	71
						26	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1924		RRCID -> 234094	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10460	- 10842				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	30 1	3044 2	N	25		204	
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	28 9	3152 2	N	24		228	
08	3193 X	3175	-0-	-18	-0-	31 1	3121 2	N	21		249	
09	3090 X	3081	-0-	-9	-0-	23 9	3026 2	N	23		272	
10	3224 X	3177	-0-	-47	-0-	30 1	3124 2	N	20	190 1	102	
11	3120 X	3037	-0-	-83	-0-	25 9	2965 2	N	38		140	
						31 1						
						42 9						
-----												
LESLIE WEBB ET AL "R"		WELL #: 1923		RRCID -> 235260	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10014	- 10834				
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	27 1	368 2	N	-0-		279	
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31 1	401 2	N	3		282	
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	3 9	400 2	N	2		284	
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31 1	385 2	N	6	189 1	101	
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	2 9	397 2	N	15		116	
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30 1	375 2	N	28		144	
						17 9						
						31 9						
-----												
WEBB ET AL "P"		WELL #: 1901		RRCID -> 239450	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 10824	PERF. 9862	- 10620				
06	1410 N	770	-0-	-640	-0-	19 1	740 2	N	10		218	
07	1457 N	952	-0-	-505	-0-	11 9	933 2	N	2		220	
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	17 1	1368 2	N	15		235	
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	2 9	1167 2	N	7		242	
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	31 1	1158 2	N	6	186 1	62	
11	1380 N	1197	-0-	-183	-0-	30 1	1156 2	N	10		72	
						17 9						
						11 9						
-----												
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1925		RRCID -> 240873	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10514	- 10930				
06	3030 X	2972	-0-	-58	-0-	30 1	2906 2	N	33		225	
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	36 9	3029 2	N	32		257	
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	31 1	3007 2	N	30		287	
09	2970 X	2855	-0-	-115	-0-	35 9	2789 2	N	33	189 1	131	
10	3100 X	3037	-0-	-63	-0-	31 1	2967 2	N	35		166	
*11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	30 1	2935 2	N	40		206	
						39 9						
						44 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 1891		RRCID -> 241156		COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	1078	-0-	-122	-0-	23	1	1035	2	N	18		225
						20	9						
07	1271 N	509	-0-	-762	-0-	13	1	496	2	N	-0-		225
08	1333 N	1000	-0-	-333	-0-	30	1	968	2	N	2		227
						2	9						
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	30	1	1051	2	N	11		238
						12	9						
10	496 N	199	-0-	-297	-0-	9	1	190	2	N	-0-		238
11	960 N	97	-0-	-863	-0-	17	1	80	2	N	-0-		238
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1935H		RRCID -> 242166		COMPL. DATE 08/24/2008				TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854			
06	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	30	1	3273	2	N	39		243
						43	9						
07	3379 X	3293	-0-	-86	-0-	31	1	3223	2	N	35		278
						39	9						
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	31	1	3406	2	N	42		320
						46	9						
09	3360 X	3216	-0-	-144	-0-	30	1	3149	2	N	34	191 1	163
						37	9						
10	3472 X	3190	-0-	-282	-0-	31	1	3103	2	N	51		214
						56	9						
11	3360 X	3122	-0-	-238	-0-	30	1	3048	2	N	40		254
						44	9						
WEBB ET AL "P"		WELL #: 1902		RRCID -> 243506		COMPL. DATE 09/30/2008				TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646			
06	1020 N	887	-0-	-133	-0-	30	1	849	2	N	7		214
						8	9						
07	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	30	1	968	2	N	26		240
						29	9						
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	N	15		255
						17	9						
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	954	2	N	37		292
						41	9						
10	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	31	1	973	2	N	-0-	172 1	120
11	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	30	1	965	2	N	46		166
						51	9						
LESLIE WEBB ET AL		WELL #: 1892		RRCID -> 244274		COMPL. DATE 10/25/2008				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603			
06	1380 N	1322	-0-	-58	-0-	29	1	1274	2	N	17		282
						19	9						
07	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	30	1	1275	2	N	13		295
						14	9						
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	31	1	1477	2	N	20		315
						22	9						
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	30	1	1376	2	N	18	181 1	152
						20	9						
10	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	30	1	1210	2	N	18		170
						20	9						
11	1470 N	1460	-0-	-10	-0-	30	1	1404	2	N	24		194
						26	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST				WELL #: 83	RRCID -> 244495	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10028	- 10687			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1595	-0-	-25	-0-	30	1	1526	2	N	35			217
07	1674 N	1549	-0-	-125	-0-	31	1	1487	2	N	28			245
08	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	31	1	1611	2	N	35			280
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	30	1	1564	2	N	24	188	1	116
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	31	1	1528	2	N	32			148
11	1620 N	1357	-0-	-263	-0-	30	1	1327	2	N	-0-			148
FLOWERS TRUST				WELL #: 82	RRCID -> 247017	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10838	PERF. 9838	- 10662			
06	2160 N	2081	-0-	-79	-0-	30	1	2031	2	N	18			141
07	2232 N	2170	-0-	-62	-0-	31	1	2126	2	N	12			153
08	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	31	1	2058	2	N	32			185
09	2070 N	2067	-0-	-3	-0-	30	1	2015	2	N	20			205
10	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	31	1	2066	2	N	13			218
11	2070 N	2067	-0-	-3	-0-	30	1	2013	2	N	22			240
FLOWERS TRUST				WELL #: 84	RRCID -> 247756	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11310	PERF.10090	- 10683			
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	30	1	2020	2	N	50			175
07	2170 N	2112	-0-	-58	-0-	31	1	2057	2	N	22			197
08	2232 N	2138	-0-	-94	-0-	31	1	2074	2	N	30			227
09	2100 N	2016	-0-	-84	-0-	30	1	1964	2	N	20			247
10	2108 N	1977	-0-	-131	-0-	31	1	1943	2	N	3			250
11	2070 N	1921	-0-	-149	-0-	30	1	1881	2	N	9			259
FLOWERS TRUST "B"				WELL #: 32	RRCID -> 247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10568	- 10732			
06	3570 X	3493	-0-	-77	-0-	30	1	3410	2	N	48			232
07	3627 X	3590	-0-	-37	-0-	31	1	3542	2	N	15			247
08	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	31	1	3771	2	N	34			281
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	30	1	3583	2	N	24			305
10	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	31	1	3684	2	N	39	195	1	149
11	3720 X	3610	-0-	-110	-0-	30	1	3544	2	N	33			182



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS												
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560																		
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10303	- 10660										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	30	1	1356	2	N	30			190								
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	33	9	1392	2	N	22			212								
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	24	9	1398	2	N	20			232								
09	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	31	1	1326	2	N	22			254								
10	1457 N	1175	-0-	-282	-0-	22	9	1137	2	N	13			267								
11	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	24	1	1350	2	N	18	180	1	105								
						14	9															
						30	1															
						20	9															
ARTHUR WEBB ET AL "S"													WELL #:	1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10394	- 11800
06	1530 N	1335	-0-	-195	-0-	30	1	1293	2	N	11			285								
07	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	12	9	1423	2	N	14			299								
08	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	31	1	1329	2	N	11			310								
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	15	9	1308	2	N	17			327								
10	1457 N	1319	-0-	-138	-0-	30	1	1274	2	N	17			344								
11	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	12	9	1207	2	N	6	186	1	164								
						26	1															
						19	9															
						29	1															
						7	9															
FLOWERS TRUST "A"													WELL #:	821	RRCID ->	250135	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10415	- 10812
06	2490 N	2418	-0-	-72	-0-	30	1	2330	2	N	53			309								
07	2573 N	2496	-0-	-77	-0-	58	9	2420	2	N	41			350								
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	31	1	2425	2	N	52			402								
09	2430 N	2405	-0-	-25	-0-	45	9	2325	2	N	45			447								
10	2511 N	2460	-0-	-51	-0-	31	1	2398	2	N	28	191	1	284								
11	2430 N	2405	-0-	-25	-0-	50	9	2296	2	N	72	194	1	162								
						31	1															
						30	1															
						79	9															
FLOWERS TRUST "B"													WELL #:	33	RRCID ->	250154	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10551	- 10802
06	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	30	1	2757	2	N	43			177								
07	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	47	9	2779	2	N	42			219								
08	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	31	1	2834	2	N	23			242								
09	2790 N	2761	-0-	-29	-0-	46	9	2687	2	N	40	184	1	98								
10	2852 N	2754	-0-	-98	-0-	31	1	2662	2	N	55			153								
*11	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	61	9	2745	2	N	55			208								
						30	1															
						61	9															

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1941H	RRCID ->	250877	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10038	PERF.10688	- 12150
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1423	-0-	-347	-0-	30 1	1384 2	N	8			355
07	1736 N	1622	-0-	-114	-0-	9 9	1580 2	N	10			365
08	1674 N	1396	-0-	-278	-0-	11 9	1355 2	N	10			375
09	1410 N	1098	-0-	-312	-0-	30 1	1057 2	N	10			385
10	1612 N	920	-0-	-692	-0-	11 9	879 2	N	10	170 1		225
11	1350 N	883	-0-	-467	-0-	30 1	842 2	N	22			247
						17 1						
						24 9						
-----												
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1894	RRCID ->	252964	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9816	- 10588
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	30 1	1128 2	N	11			239
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	12 9	1145 2	N	17			256
08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	31 1	1126 2	N	13			269
09	1170 N	1081	-0-	-89	-0-	19 9	1044 2	N	6	182 1		93
10	1209 N	1017	-0-	-192	-0-	31 1	985 2	N	4			97
*11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	14 9	1160 2	N	15			112
						30 1						
						17 9						
-----												
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		34	RRCID ->	253016	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10549	- 10636
06	1500 N	1272	-0-	-228	-0-	30 1	1232 2	N	9			142
07	1488 N	1283	-0-	-205	-0-	10 9	1246 2	N	5			147
08	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	31 1	1220 2	N	8			155
09	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	6 9	1098 2	N	5			160
10	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	30 1	1163 2	N	7			167
*11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	6 9	1189 2	N	16			183
						31 1						
						8 9						
						30 1						
						18 9						
-----												
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		822	RRCID ->	253239	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10314	- 10657
06	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	30 1	1487 2	N	22			222
07	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	24 9	1543 2	N	16			238
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	31 1	1537 2	N	19			257
09	1530 N	1517	-0-	-13	-0-	18 9	1464 2	N	21			278
10	1581 N	1273	-0-	-308	-0-	31 1	1229 2	N	12			290
*11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	21 9	1708 2	N	13			303
						30 1						
						13 9						
						30 1						
						14 9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
KAUFMAN 81		WELL #:		10	RRCID ->	253240	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10446	- 10712		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	1501	-0-	-29	-0-	30	1	1436	2	N	32			275
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	35	9	1502	2	N	30			305
08	1612 N	1480	-0-	-132	-0-	33	9	1421	2	N	25			330
09	1500 N	1480	-0-	-20	-0-	31	1	1362	2	N	80	190	1	220
10	1581 N	1295	-0-	-286	-0-	28	9	1244	2	N	23			243
*11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	26	1	1380	2	N	57			300
						25	9							
						30	1							
						63	9							
-----														
MOORE, W. H.		WELL #:		641	RRCID ->	253354	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10450	- 10847		
06	3390 X	3355	-0-	-35	-0-	30	1	3244	2	N	74			333
07	3503 X	3484	-0-	-19	-0-	81	9	3350	2	N	94			427
08	3503 X	3478	-0-	-25	-0-	103	9	3344	2	N	94	184	1	337
09	3360 X	3249	-0-	-111	-0-	31	1	3144	2	N	68			405
10	3472 X	3465	-0-	-7	-0-	103	9	3336	2	N	89	193	1	301
11	3360 X	3238	-0-	-122	-0-	30	1	3069	2	N	126	189	1	238
						75	9							
						31	1							
						98	9							
						30	1							
						139	9							
-----														
FLOWERS TRUST		WELL #:		85	RRCID ->	254259	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10228	- 10660		
06	1890 N	1845	-0-	-45	-0-	30	1	1793	2	N	20			212
07	1922 N	1888	-0-	-34	-0-	22	9	1846	2	N	10			222
08	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	31	1	1833	2	N	13			235
09	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	11	9	1759	2	N	18			253
10	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	31	1	1745	2	N	4			257
11	1830 N	1829	-0-	-1	-0-	20	9	1771	2	N	25	193	1	89
						31	1							
						4	9							
						30	1							
						28	9							
-----														
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1221	RRCID ->	254261	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10000	- 10401		
06	3060 X	3021	-0-	-39	-0-	30	1	2932	2	N	54			351
07	3162 X	3161	-0-	-1	-0-	59	9	3061	2	N	63			414
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	31	1	3090	2	N	57			471
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	69	9	2988	2	N	46	370	1	147
10	3162 X	3135	-0-	-27	-0-	31	1	3028	2	N	69			216
11	3090 X	3009	-0-	-81	-0-	76	9	2928	2	N	46			262
						30	1							
						51	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS												
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560																		
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	254268	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10614 - 10670										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
06	2670 N	2408	-0-	-262	-0-	30	1	2349	2	N	26			223								
07	2790 N	2462	-0-	-328	-0-	29	9	2405	2	N	24			247								
08	2604 N	2277	-0-	-327	-0-	26	9	2230	2	N	18			265								
09	2400 N	2355	-0-	-45	-0-	27	1	2312	2	N	12			277								
10	2449 N	2256	-0-	-193	-0-	20	9	2215	2	N	11			288								
*11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	29	1	2406	2	N	27	193	1	122								
						12	9															
						30	1															
						30	9															
FLOWERS TRUST "A"													WELL #:	823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10550 - 10646
06	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	30	1	1349	2	N	24			212								
07	1488 N	1411	-0-	-77	-0-	26	9	1360	2	N	18			230								
08	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	31	1	1428	2	N	18			248								
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	20	9	1387	2	N	12	186	1	74								
10	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	31	1	1269	2	N	26			100								
*11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	26	1	1620	2	N	37			137								
						29	9															
						30	1															
						41	9															
FLOWERS TRUST "A"													WELL #:	824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10462 - 10728
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	30	1	1382	2	N	20			204								
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	22	9	1440	2	N	21			225								
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	31	1	1429	2	N	25			250								
09	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	28	9	1367	2	N	23	173	1	100								
10	1488 N	1364	-0-	-124	-0-	30	1	1311	2	N	20			120								
*11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	25	9	1370	2	N	40			160								
						31	1															
						22	9															
						30	1															
						44	9															
FLOWERS TRUST													WELL #:	86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660
06	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	30	1	1623	2	N	14			252								
07	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	15	9	1665	2	N	8			260								
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	1666	2	N	10			270								
09	1680 N	1519	-0-	-161	-0-	9	9	1483	2	N	5			275								
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	31	1	1644	2	N	29	199	1	105								
11	1650 N	1625	-0-	-25	-0-	32	9	1571	2	N	22			127								
						30	1															
						24	9															

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8880 X	8862	-0-	-18	-0-	30 1	8753 2	N	72			399
07	9517 X	9106	-0-	-411	-0-	79 9 31 1	8867 2	N	189			588
08	9517 X	7995	-0-	-1522	-0-	208 9 31 1	7964 2	N	-0-			588
09	9210 X	6277	-0-	-2933	-0-	30 1	6236 2	N	10	186 1		412
10	9486 X	7104	-0-	-2382	-0-	11 9 31 1	7067 2	N	5			417
11	8850 X	7476	-0-	-1374	-0-	6 9 30 1	7432 2	N	13			430
						14 9						

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

06	3300 X	3263	-0-	-37	-0-	30 1	3178 2	N	50			444
07	3410 X	3390	-0-	-20	-0-	55 9 31 1	3303 2	N	51			495
08	3441 X	3380	-0-	-61	-0-	56 9 31 1	3288 2	N	55			550
09	3330 X	3093	-0-	-237	-0-	61 9 30 1	3008 2	N	50	185 1		415
10	3441 X	3005	-0-	-436	-0-	55 9 28 1	2930 2	N	43	173 1		285
11	3270 X	3218	-0-	-52	-0-	47 9 30 1	3129 2	N	54			339
						59 9						

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

06	240 N	29	-0-	-211	-0-	11 1	18 2	N	-0-			240
07	372 N	30	-0-	-342	-0-	9 1	21 2	N	-0-			240
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	9 1	26 2	N	-0-			240
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	30 1	27 2	N	-0-			240
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	12 1	29 2	N	-0-			240
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	14 1	33 2	N	-0-			240

MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	30 1	1343 2	N	61			258
07	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	67 9 31 1	1380 2	N	37			295
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	41 9 31 1	1403 2	N	52			347
09	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	57 9 30 1	1307 2	N	84	184 1		247
10	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	92 9 31 1	1364 2	N	50			297
11	1440 N	1310	-0-	-130	-0-	55 9 30 1	1164 2	N	105	185 1		217
						116 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1942H	RRCID ->	258050	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10232	- 11662		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	30	1	2758	2	N	31			216
07	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	34	9	2959	2	N	34			250
08	2914 X	2850	-0-	-64	-0-	31	1	2785	2	N	31			281
09	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	34	9	2866	2	N	26	172	1	135
10	3038 X	2801	-0-	-237	-0-	30	1	2726	2	N	43			178
*11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	29	9	3149	2	N	46			224
						51	9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		825	RRCID ->	258245	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9962	- 10746		
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	30	1	1605	2	N	35			303
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	39	9	1679	2	N	37			340
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1671	2	N	73			413
09	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	80	9	1602	2	N	35			448
10	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	30	1	1611	2	N	27	171	1	304
11	1710 N	1571	-0-	-139	-0-	39	9	1504	2	N	34			338
						37	9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		37H	RRCID ->	258647	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11365	- 13980		
06	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	30	1	7038	2	N	31			321
07	7409 X	7372	-0-	-37	-0-	34	9	7287	2	N	49			370
08	7409 X	7273	-0-	-136	-0-	31	1	7187	2	N	50			420
09	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	55	9	7078	2	N	69			489
10	7378 X	7169	-0-	-209	-0-	30	1	7094	2	N	40			529
11	7140 X	7122	-0-	-18	-0-	76	9	6992	2	N	91	186	1	434
						31	1							
						44	9							
						30	1							
						100	9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		87H	RRCID ->	258731	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9907	PERF.10458	- 13610		
06	960 N	220	-0-	-740	-0-	20	1	200	2	N	-0-			329
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	N	5			334
08	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	6	9	1045	2	N	5			339
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	22	1	1772	2	N	33			372
10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	6	9	2756	2	N	5			377
*11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	31	1	2510	2	N	25			402
						30	1							
						28	9							

-----													
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
ARTHUR WEBB ET AL "S"			WELL #: 1937H		RRCID -> 260345			COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		3450 X	3291	-0-	-159	-0-	30	1	3188	2	N	66	440
							73	9					
07		3503 X	3391	-0-	-112	-0-	31	1	3285	2	N	68	508
							75	9					
08		3472 X	3393	-0-	-79	-0-	31	1	3279	2	N	75	583
							83	9					
09		3360 X	3227	-0-	-133	-0-	30	1	3143	2	N	49	281
							54	9			351	1	
10		3441 X	3056	-0-	-385	-0-	28	1	2945	2	N	75	356
							83	9					
*11		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	30	1	3544	2	N	104	280
							114	9					
-----													
ARTHUR WEBB ET AL "S"			WELL #: 1938H		RRCID -> 260347			COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053		
06		2220 N	2089	-0-	-131	-0-	30	1	2027	2	N	29	446
							32	9					
07		2294 N	2068	-0-	-226	-0-	31	1	2000	2	N	34	480
							37	9					
08		2108 N	2075	-0-	-33	-0-	31	1	2002	2	N	38	518
							42	9					
09		2100 N	2023	-0-	-77	-0-	30	1	1967	2	N	24	370
							26	9			172	1	
10		2077 N	2018	-0-	-59	-0-	31	1	1943	2	N	40	410
							44	9					
11		2010 N	1876	-0-	-134	-0-	29	1	1823	2	N	22	252
							24	9			180	1	
-----													
MENDOTA RANCH			WELL #: 591H		RRCID -> 260362			COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776		
06		2940 X	2023	-0-	-917	-0-	24	1	1989	2	N	9	377
							10	9					
07		3038 X	256	-0-	-2782	-0-	256	2			N	-0-	377
08		2945 X	234	-0-	-2711	-0-	6	1	228	2	N	-0-	377
09		2850 X	224	-0-	-2626	-0-	30	1	194	2	N	-0-	377
10		2821 X	225	-0-	-2596	-0-	31	1	194	2	N	-0-	377
11		2010 X	198	-0-	-1812	-0-	30	1	168	2	N	-0-	377
-----													
MOORE, W. H.			WELL #: 643H		RRCID -> 262022			COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400		
06		3600 X	3555	-0-	-45	-0-	30	1	3472	2	N	48	395
							53	9					
07		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	31	1	3981	2	N	60	455
							66	9					
08		3720 X	3624	-0-	-96	-0-	31	1	3538	2	N	50	505
							55	9					
09		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	30	1	3468	2	N	72	392
							79	9			185	1	
10		3968 X	3591	-0-	-377	-0-	31	1	3546	2	N	13	405
							14	9					
11		3840 X	3505	-0-	-335	-0-	30	1	3421	2	N	49	454
							54	9					
-----													
MENDOTA RANCH			WELL #: 592H		RRCID -> 262217			COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232		
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	455
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	455
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	455
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	455
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	455
*11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	455

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FAIRFAX		WELL #:		3H	RRCID -> 262493	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	9987	PERF.10379	- 13407		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4980 X	4499	-0-	-481	-0-	30 1	4386 2	N	75			423
							83 9						
07		5022 X	4807	-0-	-215	-0-	31 1	4681 2	N	86			509
							95 9						
08		4867 X	4608	-0-	-259	-0-	31 1	4497 2	N	73			582
							80 9						
09		4710 X	4381	-0-	-329	-0-	30 1	4278 2	N	66	351 1		297
							73 9						
10		4805 X	4479	-0-	-326	-0-	31 1	4352 2	N	87			384
							96 9						
11		4650 X	4321	-0-	-329	-0-	30 1	4199 2	N	84	176 1		292
							92 9						
-----													
MOORE, W. H.		WELL #:		644H	RRCID -> 262625	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	9548	PERF. 9789	- 10831		
06		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	30 1	3269 2	N	83			481
							91 9						
07		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	31 1	3446 2	N	124			605
							136 9						
08		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	31 1	3382 2	N	99	187 1		517
							109 9						
09		3300 X	3284	-0-	-16	-0-	30 1	3135 2	N	108	368 1		257
							119 9						
10		3410 X	3140	-0-	-270	-0-	31 1	3023 2	N	78			335
							86 9						
11		3300 X	1063	-0-	-2237	-0-	30 1	1033 2	N	-0-			335
-----													
WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #:		1943H	RRCID -> 262661	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10035	PERF.10472	- 12045		
06		1500 N	1255	-0-	-245	-0-	28 1	1209 2	N	16			380
							18 9						
07		1457 N	1273	-0-	-184	-0-	30 1	1233 2	N	9			389
							10 9						
08		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	30 1	1713 2	N	21			410
							23 9						
09		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	30 1	1778 2	N	17	172 1		255
							19 9						
10		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	31 1	1832 2	N	33			288
							36 9						
11		1710 N	1703	-0-	-7	-0-	30 1	1645 2	N	25			313
							28 9						
-----													
WEBB -A-		WELL #:		1881H	RRCID -> 262663	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	9656	PERF. 9999	- 13265		
06		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	30 1	2848 2	N	39			354
							43 9						
07		3100 N	3662	-0-	562	562	31 1	3596 2	N	32			386
							35 9						
08		3100 N	3846	-0-	746	1308	31 1	3776 2	N	35			421
							39 9						
09		3000 N	3757	-0-	757	2065	30 1	3690 2	N	34	171 1		284
							37 9						
10		5402 X	3337	-0-	-2065	-0-	31 1	3271 2	N	32			316
							35 9						
11		3000 X	2332	-0-	-668	-0-	30 1	2263 2	N	35	180 1		171
							39 9						



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ISAACS, JOHN ET AL "G"		WELL #:		21H	RRCID ->	263479	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	9933	PERF.10286	-	13907
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-		304
07		2945 X	64	-0-	-2881	-0-	2	1	62	2	N	-0-	304
08		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-		304
09		1560 X	30	-0-	-1530	-0-	30	1		N	-0-		304
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		304
11		60 X	18	-0-	-42	-0-	18	1		N	-0-		304
-----													
MENDOTA RANCH		WELL #:		593H	RRCID ->	264040	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10823	-	13686
06		570 N	215	-0-	-355	-0-	30	1	185	2	N	-0-	443
07		682 N	235	-0-	-447	-0-	31	1	204	2	N	-0-	443
08		496 N	188	-0-	-308	-0-	28	1	160	2	N	-0-	443
09		210 N	133	-0-	-77	-0-	30	1	103	2	N	-0-	443
10		248 N	39	-0-	-209	-0-	25	1	7	2	N	6	449
							7	9					
*11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	N	-0-	449
-----													
FAIRFAX		WELL #:		4H	RRCID ->	264991	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF.10058	-	13557
06		4500 X	4405	-0-	-95	-0-	30	1	4210	2	N	150	488
							165	9					
07		4650 X	4502	-0-	-148	-0-	31	1	4311	2	N	145	633
							160	9					
08		4650 X	4596	-0-	-54	-0-	31	1	4410	2	N	141	602
							155	9					
09		4470 X	4422	-0-	-48	-0-	30	1	4239	2	N	139	385
							153	9					
10		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	31	1	4478	2	N	138	523
							152	9					
11		4440 X	4042	-0-	-398	-0-	30	1	3891	2	N	110	276
							121	9					
-----													
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		1H	RRCID ->	265033	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9960	-	13890
06		4200 X	4126	-0-	-74	-0-	30	1	3963	2	N	121	519
							133	9					
07		4154 X	3953	-0-	-201	-0-	31	1	3800	2	N	111	630
							122	9					
08		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	31	1	4069	2	N	78	528
							86	9					
09		4140 X	3973	-0-	-167	-0-	30	1	3814	2	N	117	450
							129	9					
10		4278 X	3222	-0-	-1056	-0-	31	1	3123	2	N	62	325
							68	9					
11		4140 X	3880	-0-	-260	-0-	30	1	3697	2	N	139	269
							153	9					
-----													
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H	RRCID ->	266619	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9724	PERF.10017	-	11795
06		780 N	607	-0-	-173	-0-	29	1	568	2	N	9	279
							10	9					
07		806 N	724	-0-	-82	-0-	31	1	682	2	N	10	289
							11	9					
08		868 N	757	-0-	-111	-0-	31	1	712	2	N	13	302
							14	9					
09		600 N	598	-0-	-2	-0-	29	1	554	2	N	14	316
							15	9					
10		713 N	655	-0-	-58	-0-	30	1	612	2	N	12	328
							13	9					
11		720 N	619	-0-	-101	-0-	30	1	580	2	N	8	336
							9	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB -A-		WELL #:		1882H	RRCID ->	266621	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9626	PERF.10478	-	13230	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	30	1	2513	2	N	25			278
07	3100 N	3443	-0-	343	343	28	9	3381	2	N	28			306
08	3100 N	2890	-0-	-210	133	31	1	2837	2	N	20			326
09	3000 N	3719	-0-	719	852	22	9	3667	2	N	20	177	1	169
10	3971 X	3119	-0-	-852	-0-	30	1	3060	2	N	25			194
11	2850 X	2132	-0-	-718	-0-	28	9	2066	2	N	33			227
						30	1							
						36	9							
JOHN ISAACS ET AL "G"		WELL #:		22H	RRCID ->	267160	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10179	-	13949	
06	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	30	1	6568	2	N	71			486
07	5859 X	5609	-0-	-250	-0-	78	9	5512	2	N	65			551
08	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	25	1	7417	2	N	114			665
09	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	72	9	5695	2	N	30			695
10	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	31	1	6545	2	N	117	376	1	436
11	5670 X	4276	-0-	-1394	-0-	125	9	4189	2	N	52	188	1	300
						30	1							
						57	9							
FAIRFAX		WELL #:		5H	RRCID ->	267219	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10024	-	13324	
06	2310 N	2197	-0-	-113	-0-	30	1	2078	2	N	81			484
07	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	89	9	2146	2	N	87			571
08	2294 N	2254	-0-	-40	-0-	31	1	2128	2	N	86			657
09	2190 N	2185	-0-	-5	-0-	95	9	2067	2	N	80	354	1	383
10	2263 N	2051	-0-	-212	-0-	30	1	1939	2	N	74	179	1	278
*11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	88	9	2087	2	N	76			354
						31	1							
						81	9							
						30	1							
						84	9							
ISAACS '212'		WELL #:		1H	RRCID ->	267228	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10049	PERF.10489	-	13153	
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	30	1	3383	2	N	99			395
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	109	9	2749	2	N	71			466
08	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	23	1	3703	2	N	74			540
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	78	9	3058	2	N	71	379	1	232
10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	30	1	2890	2	N	61			293
*11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	67	9	3238	2	N	69	191	1	171
						30	1							
						76	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
WEBB -A-		WELL #: 1883H		RRCID -> 267304		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 9674		PERF.10160 - 13102			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	28	1	2904	2	N	60		456
						66	9						
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	25	1	3200	2	N	95		551
						105	9						
08	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	31	1	3953	2	N	68		619
						75	9						
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	30	1	3419	2	N	54	177 1	496
						59	9						
10	3162 X	3148	-0-	-14	-0-	31	1	3072	2	N	41		537
						45	9						
11	3060 X	2400	-0-	-660	-0-	30	1	2287	2	N	75	180 1	432
						83	9						
JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #: 23H		RRCID -> 267517		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 10045		PERF.10509 - 14157			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		291
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		291
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		291
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		291
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		291
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		291
FLOWERS TRUST		WELL #: 88H		RRCID -> 267522		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 10061		PERF.10345 - 13120			
06	4710 X	4290	-0-	-420	-0-	30	1	4147	2	N	103		377
						113	9						
07	4867 X	4320	-0-	-547	-0-	31	1	4173	2	N	105		482
						116	9						
08	4867 X	4250	-0-	-617	-0-	31	1	4064	2	N	141	177 1	446
						155	9						
09	4500 X	3934	-0-	-566	-0-	30	1	3886	2	N	16		462
						18	9						
10	4495 X	3732	-0-	-763	-0-	26	1	3680	2	N	24		486
						26	9						
11	4290 X	4040	-0-	-250	-0-	30	1	3966	2	N	40		526
						44	9						
FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'		WELL #: 1223H		RRCID -> 267876		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 10182		PERF.10561 - 14500			
06	6750 X	236	-0-	-6514	-0-	27	1	209	2	N	-0-		223
07	589 X	304	-0-	-285	-0-	30	1	273	2	N	1		224
						1	9						
08	496 X	249	-0-	-247	-0-	31	1	218	2	N	-0-		224
09	480 X	286	-0-	-194	-0-	30	1	256	2	N	-0-		224
10	341 X	279	-0-	-62	-0-	31	1	248	2	N	-0-		224
*11	327 X	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	N	-0-		224
FLOWERS TRUST 'B'		WELL #: 38H		RRCID -> 268115		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10579		PERF.10867 - 14951			
06	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	30	1	9124	2	N	97		343
						107	9						
07	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	31	1	8840	2	N	53		396
						58	9						
08	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	31	1	8392	2	N	92		488
						101	9						
09	4800 X	1871	-0-	-2929	-0-	30	1	1808	2	N	30	197 1	321
						33	9						
10	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	31	1	5977	2	N	65		386
						72	9						
*11	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	30	1	5972	2	N	87	190 1	283
						96	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		2H	RRCID -> 268670	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9592 - 12980		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		6330 X	723	-0-	-5607	-0-	30 1	693 2	N	-0-			391
07		6541 X	626	-0-	-5915	-0-	25 1	601 2	N	-0-			391
08		5053 X	530	-0-	-4523	-0-	31 1	499 2	N	-0-			391
09		1740 X	488	-0-	-1252	-0-	30 1	458 2	N	-0-			391
10		992 X	498	-0-	-494	-0-	28 1	470 2	N	-0-			391
11		720 X	532	-0-	-188	-0-	30 1	502 2	N	-0-			391

B. JARVIS & SONS		WELL #:		2151H	RRCID -> 268810	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10600 - 14427		
06		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	30 1	3361 2	N	113			340
07		2263 X	1483	-0-	-780	-0-	124 9	17 1	N	34			374
08		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	37 9	28 1	N	98			472
09		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	108 9	30 1	N	99	355 1		216
10		2263 X	1881	-0-	-382	-0-	109 9	22 1	N	75			291
*11		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	83 9	26 1	N	90	177 1		204
							99 9						

BRAINARD		WELL #:		3H	RRCID -> 269093	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10415 - 14107		
06		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	30 1	5980 2	N	95			517
07		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	105 9	31 1	N	83			600
08		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	91 9	31 1	N	101			701
09		6120 X	6112	-0-	-8	-0-	111 9	30 1	N	78	379 1		400
10		6324 X	6056	-0-	-268	-0-	86 9	31 1	N	70			470
*11		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	77 9	30 1	N	183	191 1		462
							201 9						

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-		WELL #:		1H	RRCID -> 269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	10314 - 14286		
06		4770 X	4651	-0-	-119	-0-	30 1	4408 2	N	194			601
07		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	213 9	31 1	N	196			797
08		4929 X	4868	-0-	-61	-0-	216 9	31 1	N	198			995
09		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	218 9	30 1	N	197	752 1		440
10		4929 X	4739	-0-	-190	-0-	217 9	31 1	N	199	187 1		452
*11		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	219 9	30 1	N	195	186 1		461
							215 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
ISAACS '212'		WELL #:		2H	RRCID -> 269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10501	- 15381	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8730 X	7654	-0-	-1076	-0-	26 1	7453 2	N	159			622
07	9021 X	7327	-0-	-1694	-0-	175 9	7079 2	N	204	175 1		651
08	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	24 1	9288 2	N	255	178 1		728
09	8640 X	8259	-0-	-381	-0-	224 9	7966 2	N	239	717 1		250
10	8928 X	7070	-0-	-1858	-0-	31 1	6872 2	N	155	178 1		227
11	9300 X	8039	-0-	-1261	-0-	281 9	7775 2	N	214	357 1		84
						30 1						
						263 9						
						27 1						
						171 9						
						29 1						
						235 9						
-----												
WEBB, LESLIE ET AL 'R'		WELL #:		1926H	RRCID -> 269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506	
06	4770 X	4640	-0-	-130	-0-	30 1	4498 2	N	102			490
07	4929 X	4753	-0-	-176	-0-	112 9	4621 2	N	92			582
08	4836 X	4773	-0-	-63	-0-	31 1	4634 2	N	98			680
09	4680 X	4530	-0-	-150	-0-	101 9	4400 2	N	91	361 1		410
10	4805 X	4122	-0-	-683	-0-	31 1	4004 2	N	82	188 1		304
*11	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	108 9	4558 2	N	114	189 1		229
						30 1						
						125 9						
-----												
BILLIE JARVIS '220'		WELL #:		1H	RRCID -> 269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	- 13397	
06	6750 X	6313	-0-	-437	-0-	30 1	6130 2	N	139			483
07	6820 X	6458	-0-	-362	-0-	153 9	6267 2	N	145			628
08	6820 X	6320	-0-	-500	-0-	31 1	6136 2	N	139			767
09	6600 X	6109	-0-	-491	-0-	160 9	5924 2	N	141	535 1		373
10	6510 X	6100	-0-	-410	-0-	31 1	5918 2	N	138	173 1		338
11	6300 X	6126	-0-	-174	-0-	153 9	5916 2	N	164	177 1		325
						30 1						
						180 9						
-----												
JARVIS '217'		WELL #:		1H	RRCID -> 269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	- 13850	
06	3330 X	3203	-0-	-127	-0-	30 1	3074 2	N	90			401
07	3379 X	3272	-0-	-107	-0-	99 9	3147 2	N	85			486
08	3379 X	3178	-0-	-201	-0-	31 1	3053 2	N	85			571
09	3270 X	3081	-0-	-189	-0-	94 9	2962 2	N	81	373 1		279
10	3379 X	2955	-0-	-424	-0-	31 1	2834 2	N	84			363
11	3210 X	2906	-0-	-304	-0-	89 9	2800 2	N	69	192 1		240
						29 1						
						92 9						
						30 1						
						76 9						



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS												
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560																		
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE								
06		3390 X	3020	-0-	-370	-0-	30 1	2907 2	N	75				441								
							83 9															
07		3317 X	3014	-0-	-303	-0-	31 1	2911 2	N	65				506								
							72 9															
08		3348 X	2980	-0-	-368	-0-	31 1	2874 2	N	68				574								
							75 9															
09		3240 X	2577	-0-	-663	-0-	30 1	2489 2	N	53	358 1			269								
							58 9															
10		3348 X	3191	-0-	-157	-0-	31 1	3098 2	N	56				325								
							62 9															
11		3030 X	2876	-0-	-154	-0-	30 1	2762 2	N	76	168 1			233								
							84 9															
FLOWERS TRUST "A"													WELL #:	826H	RRCID ->	272832	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10033	- 14687
06		3240 X	3203	-0-	-37	-0-	30 1	3034 2	N	126				473								
							139 9															
07		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	31 1	3416 2	N	123				596								
							135 9															
08		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	31 1	3400 2	N	145	188 1			553								
							160 9															
09		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	30 1	3266 2	N	136	191 1			498								
							150 9															
10		3596 X	3348	-0-	-248	-0-	31 1	3204 2	N	103				601								
							113 9															
11		3480 X	3460	-0-	-20	-0-	30 1	3375 2	N	50	198 1			453								
							55 9															
MOORE, W. H.													WELL #:	645HW	RRCID ->	275328	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9830	- 12653
06		1530 N	1494	-0-	-36	-0-	30 1	1351 2	N	103				424								
							113 9															
07		1550 N	1503	-0-	-47	-0-	31 1	1374 2	N	89				513								
							98 9															
08		1519 N	1513	-0-	-6	-0-	31 1	1358 2	N	113	188 1			438								
							124 9															
09		1500 N	1451	-0-	-49	-0-	30 1	1288 2	N	121	185 1			374								
							133 9															
10		1488 N	1423	-0-	-65	-0-	31 1	1267 2	N	114				488								
							125 9															
11		1470 N	1436	-0-	-34	-0-	30 1	1272 2	N	122	191 1			419								
							134 9															
MENDOTA RANCH													WELL #:	596H	RRCID ->	275788	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	9666	PERF.10120	- 12478
06		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	30 1	4352 2	N	78				603								
							86 9															
07		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	31 1	3857 2	N	55				658								
							61 9															
08		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	31 1	3892 2	N	39				697								
							43 9															
09		4020 X	3911	-0-	-109	-0-	30 1	3776 2	N	95	376 1			416								
							105 9															
10		4154 X	4045	-0-	-109	-0-	31 1	3915 2	N	90	185 1			321								
							99 9															
11		4020 X	3884	-0-	-136	-0-	30 1	3784 2	N	64				385								
							70 9															





OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	30	1	3351	2	N	134		502
						147	9						
07	3627 X	2797	-0-	-830	-0-	25	1	2688	2	N	76		578
						84	9						
08	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	31	1	3644	2	N	136	188 1	526
						150	9						
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	30	1	3421	2	N	111	356 1	281
						122	9						
10	3658 X	3142	-0-	-516	-0-	28	1	3003	2	N	101		382
						111	9						
11	3690 X	3011	-0-	-679	-0-	30	1	2870	2	N	101	186 1	297
						111	9						

COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

06	11670 X	15	-0-	-11655	-0-	1	1	14	2	N	-0-		300
07	12059 X	9904	-0-	-2155	-0-	287	1	9450	2	N	152		452
						167	9						
08	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	602	1	10615	2	N	191		643
						210	9						
09	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	606	1	6614	2	N	58	184 1	517
						64	9						
10	9889 X	7778	-0-	-2111	-0-	624	1	6999	2	N	141	188 1	470
						155	9						
11	11070 X	9574	-0-	-1496	-0-	687	1	8737	2	N	136	187 1	419
						150	9						

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-		237
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		237
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		237
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-		237
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		237
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		237

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

06	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	30	1	8467	2	N	53		462
						58	9						
07	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	31	1	8767	2	N	53		515
						58	9						
08	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	31	1	9381	2	N	67		582
						74	9						
09	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	30	1	10412	2	N	105	172 1	515
						116	9						
10	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	31	1	9441	2	N	73		588
						80	9						
11	9180 X	4940	-0-	-4240	-0-	30	1	4848	2	N	56	184 1	460
						62	9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ISAACS 210		WELL #:		1HW	RRCID ->	278045	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10572	- 13263	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	30	1	8997	2	N	186	564
							205	9					
07		9827 X	6887	-0-	-2940	-0-	23	1	6732	2	N	120	684
							132	9					
08		10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	31	1	10084	2	N	159	192 1 651
							175	9					
09		9510 X	8590	-0-	-920	-0-	30	1	8387	2	N	157	381 1 427
							173	9					
10		9548 X	8313	-0-	-1235	-0-	31	1	8069	2	N	194	371 1 250
							213	9					
11		9960 X	8288	-0-	-1672	-0-	29	1	8149	2	N	100	196 1 154
							110	9					
-----													
ISAACS 208		WELL #:		1HW	RRCID ->	278400	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10434	- 13455	
06		7350 X	5793	-0-	-1557	-0-	28	1	5708	2	N	52	192
							57	9					
07		6293 X	5227	-0-	-1066	-0-	24	1	5148	2	N	50	242
							55	9					
08		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	31	1	6919	2	N	55	297
							61	9					
09		6090 X	5755	-0-	-335	-0-	30	1	5677	2	N	44	190 1 151
							48	9					
10		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	30	1	6262	2	N	66	217
							73	9					
11		6780 X	5908	-0-	-872	-0-	29	1	5816	2	N	57	193 1 81
							63	9					
-----													
PABLO ENERGY II, LLC		631643		WELL #:		1	RRCID ->	151674	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10650 - 11432
CAITLIN													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
PABLO		WELL #:		2033	RRCID ->	160500	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10527 - 10976		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
PABLO		WELL #:		4034	RRCID ->	202435	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10084 - 10810		
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	121
07		434 N	413	-0-	-21	-0-	392	2	21	9	N	19	140
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	406	2	11	9	N	10	150
09		390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-	150
10		403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-	150
*11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-	150

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
HARDIN 77				WELL #:	2	RRCID ->	227388	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10190 - 11466			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
-----															
HARDIN 77				WELL #:	4	RRCID ->	236323	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10078 - 11344			
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	-0-	254	2			N	-0-			227
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-	275	2			N	-0-			227
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	-0-	148	2	125	9	N	114	183	1	158
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2	19	9	N	17	142	1	33
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT			33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
-----															
HARDIN 77				WELL #:	2H	RRCID ->	277949	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10994 - 15283			
06	4080 X	158	-0-	-3922	-0-	-0-	151	2	7	9	N	6			122
07	4216 X	136	-0-	-4080	-0-	-0-	130	2	6	9	N	5			127
08	4216 X	76	-0-	-4140	-0-	-0-	76	2			N	-0-			127
09	3810 X	62	-0-	-3748	-0-	-0-	62	2			N	-0-			127
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT			127
11	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					N	NO RPT			127
-----															
HARDIN 77				WELL #:	1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408 - 15707			
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			88
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
-----															
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634											
CAMPBELL				WELL #:	4	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11338 - 11505			
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	-0-	467	3			N	-0-			34
07	527 N	464	-0-	-63	-0-	-0-	452	3	12	9	N	11			45
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	N	3			48
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			48
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			48
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	-0-	466	3			N	-0-			48
-----															
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				809942											
HARDIN 77 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4465 - 4870			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
ABRAHAM				WELL #: 333	RRCID -> 198659	COMPL. DATE 11/11/2003	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10700	- 11240						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
-----															
ABRAHAM				WELL #: 1015	RRCID -> 199279	COMPL. DATE 06/29/2007	TOTAL DEPTH 11395	PERF.10200	- 11273						
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			350
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			350
08	992 N	288	-0-	-704	-0-	-0-	288	2			N	-0-			350
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-					N	-0-			350
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-			350
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					N	NO RPT			350
-----															
ABRAHAM				WELL #: 2015	RRCID -> 199318	COMPL. DATE 06/29/2007	TOTAL DEPTH 11360	PERF.10180	- 11290						
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	2	30	9	N	27			453
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	2	17	9	N	15			468
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	2	9	9	N	8			476
09	1830 N	1804	-0-	-26	-0-	-0-	1783	2	21	9	N	19			495
10	1891 N	1863	-0-	-28	-0-	-0-	1838	2	25	9	N	23			518
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	-0-					N	NO RPT			518
-----															
ABRAHAM				WELL #: 3015	RRCID -> 200313	COMPL. DATE 07/07/2007	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10122	- 11283						
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	2	21	9	N	19			435
07	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	-0-	1632	2	36	9	N	33			468
08	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	-0-	1622	2	28	9	N	25			493
09	1620 N	1601	-0-	-19	-0-	-0-	1571	2	30	9	N	27			520
10	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	-0-	1593	2	25	9	N	23			543
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-0-					N	NO RPT			543
-----															
ABRAHAM				WELL #: 4015	RRCID -> 202423	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 11430	PERF.10081	- 11281						
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	2	80	9	N	73	185	1	122
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	2	73	9	N	66			188
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	2361	2	75	9	N	68	190	1	66
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	2	64	9	N	58			124
*10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	2265	2	62	9	N	56			180
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	-0-					N	NO RPT			180
-----															
ABRAHAM				WELL #: 5015	RRCID -> 216381	COMPL. DATE 08/13/2007	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9966	- 11740						
06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	-0-	3696	2	46	9	N	42			129
07	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	-0-	3696	2	63	9	N	57	186	1	-0-
08	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	-0-	3793	2	42	9	N	38			38
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	-0-	3661	2	33	9	N	30			68
*10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	-0-	3879	2	46	9	N	42			110
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-					N	NO RPT			110

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
ISAACS, JOHN C. WELL #: RRCID -> 223455 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2017																	

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020																	

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2409	2	14	9	N	13					521
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2544	2	31	9	N	28	193	1			356
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2514	2	35	9	N	32					388
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2341	2	31	9	N	28					416
*10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2491	2	31	9	N	28					444
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					444

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1996	2	23	9	N	21	185	1			153
07	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	2092	2	17	9	N	15					168
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2125	2	14	9	N	13					181
09	2010	N	818	-0-	-1192	-0-	816	2	2	9	N	2					183
*10	3100	N	3399	-0-	299	-0-	299	3368	2	31	9	N	28				211
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					211

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1888	2	40	9	N	36					314
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1947	2	24	9	N	22					336
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1924	2	20	9	N	18					354
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1836	2	23	9	N	21					375
10	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			N	-0-					375
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					375

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314

06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1147	2	18	9	N	16					372
07	1891	N	1173	-0-	-718	-0-	1152	2	21	9	N	19					391
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1154	2	25	9	N	23					414
09	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1127	2	18	9	N	16					430
10	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1061	2	18	9	N	16					446
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					446

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
ISAACS		WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	2		N	-0-				56
07	558 N	476	-0-	-82	-0-		476	2		N	-0-				56
08	651 N	62	-0-	-589	-0-		62	2		N	-0-				56
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				56
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				56
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				56
-----															
MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328						
06	900 N	683	-0-	-217	-0-		682	2	1	9	N	1			303
07	775 N	635	-0-	-140	-0-		635	2			N	-0-			303
08	899 N	101	-0-	-798	-0-		101	2			N	-0-			303
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-			303
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-			303
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT			303
-----															
MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254						
06	2070 N	1829	-0-	-241	-0-		1809	2	20	9	N	18	188	1	256
07	1984 N	1624	-0-	-360	-0-		1603	2	21	9	N	19			275
08	1984 N	1731	-0-	-253	-0-		1692	2	39	9	N	35			310
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		1801	2	36	9	N	33			343
*10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		1835	2	42	9	N	38			381
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-						N	NO RPT			381
-----															
ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210						
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		1638	2	21	9	N	19			541
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1711	2	26	9	N	24			565
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		1758	2	31	9	N	28			593
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		1688	2	23	9	N	21			614
*10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		1640	2	36	9	N	33			647
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-						N	NO RPT			647
-----															
ISAACS		WELL #: 2005		RRCID -> 235972		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708						
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2			N	-0-			77
07	372 N	363	-0-	-9	-0-		363	2			N	-0-			77
08	372 N	50	-0-	-322	-0-		50	2			N	-0-			77
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-			77
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			77
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT			77
-----															
MENDOTA 14 SE		WELL #: 5		RRCID -> 236217		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256						
06	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-		2350	2	26	9	N	24	189	1	105
07	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-		2439	2	17	9	N	15			120
08	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-		2433	2	23	9	N	21			141
09	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-		2285	2	23	9	N	21			162
*10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-		2371	2	262	9	N	238	195	1	205
11	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-						N	NO RPT			205
-----															
FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974						
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1406	2	26	9	N	24			265
07	1457 N	1429	-0-	-28	-0-		1399	2	30	9	N	27			292
08	1457 N	1451	-0-	-6	-0-		1422	2	29	9	N	26	175	1	143
09	1440 N	1342	-0-	-98	-0-		1321	2	21	9	N	19			162
10	1426 N	1268	-0-	-158	-0-		1247	2	21	9	N	19			181
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-						N	NO RPT			181

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2	40	9	438
07	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	-0-	1021	2	28	9	463
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2	24	9	303
09	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	-0-	989	2	40	9	339
10	1054 N	977	-0-	-77	-0-	-0-	969	2	8	9	346
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-					346
-----											
MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	66
-----											
ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	185
-----											
MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF. 10314 - 11558		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
-----											
FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962		
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2	54	9	357
07	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	-0-	1201	2	61	9	412
08	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	-0-	1198	2	56	9	99
09	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	-0-	1167	2	42	9	137
10	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	-0-	1205	2	51	9	183
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-			N	NO RPT	183
-----											
MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221		
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	2568	2	34	9	253
07	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	2637	2	23	9	274
08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	2684	2	24	9	132
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	2645	2	20	9	150
*10	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	2888	2	22	9	170
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-	-0-			N	NO RPT	170
-----											
ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180		
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	-0-	2449	2	62	9	245
07	2759 N	2590	-0-	-169	-0-	-0-	2546	2	44	9	285
08	2666 N	2612	-0-	-54	-0-	-0-	2570	2	42	9	323
09	2520 N	2499	-0-	-21	-0-	-0-	2437	2	62	9	150
10	2604 N	2570	-0-	-34	-0-	-0-	2523	2	47	9	193
11	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-	-0-			N	NO RPT	193

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
MENDOTA 40 SW		WELL #:		3	RRCID ->	244473	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10372 - 11540		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	1178	2	23	9	N	21			368
07	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1223	2	25	9	N	23			391
08	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1205	2	22	9	N	20			411
09	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	1176	2	21	9	N	19			430
10	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1205	2	17	9	N	15			445
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			445
-----														
ISAACS		WELL #:		2006H	RRCID ->	248211	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	10720 - 13202		
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			247
07	2201 N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-			247
08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-			247
09	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-			247
*10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-			247
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			247
-----														
ISAACS		WELL #:		4201H	RRCID ->	253295	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	12676	PERF.	10414 - 12567		
06	6330 X	5969	-0-	-361	-0-	5875	2	94	9	N	85			89
07	6541 X	5372	-0-	-1169	-0-	5310	2	62	9	N	56			145
08	6541 X	4840	-0-	-1701	-0-	4764	2	76	9	N	69	193	1	21
09	6150 X	4082	-0-	-2068	-0-	4002	2	80	9	N	73			94
10	6355 X	4422	-0-	-1933	-0-	4341	2	81	9	N	74			168
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT			168
-----														
CHAMBERS 107		WELL #:		2H	RRCID ->	263448	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	10000 - 11763		
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	775	2	64	9	N	58			280
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	801	2	72	9	N	65	183	1	162
08	868 N	841	-0-	-27	-0-	785	2	56	9	N	51			213
09	840 N	778	-0-	-62	-0-	752	2	26	9	N	24			237
*10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	828	2	78	9	N	71	250	1	58
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			58
-----														
FIELD STATE 108		WELL #:		4H	RRCID ->	269653	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9780 - 13938		
06	9990 X	9117	-0-	-873	-0-	8836	2	281	9	N	255	180	1	675
07	9548 X	9457	-0-	-91	-0-	9148	2	309	9	N	281	364	1	592
08	9579 X	9394	-0-	-185	-0-	9068	2	326	9	N	296	183	1	705
09	9270 X	9018	-0-	-252	-0-	8701	2	317	9	N	288	356	1	637
10	9579 X	8671	-0-	-908	-0-	8430	2	241	9	N	219	179	1	677
11	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT			677
-----														
CHAMBERS 107		WELL #:		1H	RRCID ->	274798	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9850 - 13059		
06	13530 X	12907	-0-	-623	-0-	12610	2	297	9	N	270	187	1	1034
07	13702 X	13305	-0-	-397	-0-	13020	2	285	9	N	259	349	1	944
08	13702 X	12913	-0-	-789	-0-	12648	2	265	9	N	241	182	1	1003
09	13200 X	12515	-0-	-685	-0-	12240	2	275	9	N	250	351	1	902
10	13423 X	12739	-0-	-684	-0-	12439	2	300	9	N	273	185	1	990
11	12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					N	NO RPT			990



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099					
WATERFIELD			WELL #: 1	RRCID -> 086710	COMPL. DATE 10/07/1979	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9906	- 9996
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
WATERFIELD			WELL #: 2	RRCID -> 087434	COMPL. DATE 02/00/1998	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9857	- 11017
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
WATERFIELD -B-			WELL #: 3	RRCID -> 091065	COMPL. DATE 11/23/1980	TOTAL DEPTH 10746	PERF.10110	- 10550
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7
-----								
VOLLMERT			WELL #: 3	RRCID -> 091411	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10048	- 10641
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
WATERFIELD -B-			WELL #: 4	RRCID -> 091412	COMPL. DATE 11/14/1980	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9955	- 10088
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			78
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			78
-----								
			PLUGGED AND ABANDONED	06/03/2019 - P/A 06/03/19				
-----								
VOLLMERT -B-			WELL #: 1	RRCID -> 093148	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH 12770	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			47
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
MAHLER -A-		WELL #: 2106		RRCID -> 153298		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					215
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					215

VOLLMERT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 176868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988				
06	2220 N	2188	-0-	-32	-0-	2168	3	20	9	N	18	152
07	2232 N	2209	-0-	-23	-0-	2192	3	17	9	N	15	167
08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2186	3	17	9	N	15	182
09	2190 N	2121	-0-	-69	-0-	2099	3	22	9	N	20	202
10	2201 N	2145	-0-	-56	-0-	2120	3	25	9	N	23	225
11	2130 N	2031	-0-	-99	-0-	2002	3	29	9	N	26	251

VOLLMERT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 190963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

VOLLMERT 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 208510		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 212043		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WATERFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 213178		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

VOLLMERT		WELL #: 9		RRCID -> 213935		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
ISAACS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216366		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	510 N	474	-0-	-36	-0-	466 3	8 9 N	7		188
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	469 3	8 9 N	7		195
08	496 N	459	-0-	-37	-0-	453 3	6 9 N	5		200
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	491 3	13 9 N	12		212
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	528 3	11 9 N	10		222
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	500 3	14 9 N	13		235
-----										
ISSAAC 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 218998		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714		
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		199
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199
-----										
VOLLMERT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220083		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958		
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	317 3	N	-0-		69
07	372 N	275	-0-	-97	-0-	275 3	N	-0-		69
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	343 3	2 9 N	2		71
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	297 3	1 9 N	1		72
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	294 3	4 9 N	4		76
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	289 3	3 9 N	3		79
-----										
ISAACS 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 224643		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708		
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	382 3	11 9 N	10		99
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	387 3	15 9 N	14		113
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	380 3	8 9 N	7		120
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	364 3	13 9 N	12		132
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	364 3	12 9 N	11		143
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	358 3	11 9 N	10		153
-----										
A. WEBB ESTATE		WELL #: 2190		RRCID -> 230352		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351		
06	660 N	634	-0-	-26	-0-	634 3	N	-0-	180 1	239
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	673 3	18 9 N	16		255
08	713 N	674	-0-	-39	-0-	661 3	13 9 N	12		267
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	811 3	17 9 N	15		282
10	682 N	620	-0-	-62	-0-	609 3	11 9 N	10		292
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	595 3	14 9 N	13		305
-----										
MAHLER		WELL #: 9		RRCID -> 234070		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082		
06	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1762 3	28 9 N	25		149
07	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1836 3	25 9 N	23		172
08	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	1813 3	26 9 N	24		196
09	1800 N	1742	-0-	-58	-0-	1717 3	25 9 N	23		219
10	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	1679 3	26 9 N	24	174 1	69
11	1770 N	1731	-0-	-39	-0-	1700 3	31 9 N	28		97
-----										
BRASWELL		WELL #: 1		RRCID -> 237571		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

06	600 N	560	-0-	-40	-0-	537	3	23	9	N	21					352
07	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					352
08	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					352
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					352
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-	223	1			129
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	481	3	18	9	N	16					145

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10326 - 10567

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

06	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					175
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	526	3	3	9	N	3					178
08	589 N	516	-0-	-73	-0-	514	3	2	9	N	2					180
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	525	3	3	9	N	3					183
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	599	3	6	9	N	5					188
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	N	5					193

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					70
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					70
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					70
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					70
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					70
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					70

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

06	780 N	645	-0-	-135	-0-	645	3			N	-0-					114
07	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					114
08	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-	51	1			63
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					63
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					63
*11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	965	3	8	9	N	7					70

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
VOLLMERT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 244267		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9895 - 10649				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	1052	3	17	9	N	15			213
07	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1073	3	11	9	N	10			223
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1098	3	9	9	N	8			231
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1038	3	14	9	N	13	163	1	81
10	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1042	3	20	9	N	18			99
11	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1023	3	20	9	N	18			117
-----														
WATERFIELD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246651		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9684 - 10657				
06	840 N	707	-0-	-133	-0-	696	3	11	9	N	10			86
07	744 N	723	-0-	-21	-0-	709	3	14	9	N	13			99
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	763	3	11	9	N	10			109
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	733	3	17	9	N	15			124
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	761	3	9	9	N	8			132
11	750 N	658	-0-	-92	-0-	647	3	11	9	N	10			142
-----														
VOLLMERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 249454		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11260		PERF.10016 - 10676				
06	3600 X	3569	-0-	-31	-0-	3569	3			N	-0-			215
07	3720 X	3658	-0-	-62	-0-	3658	3			N	-0-	57	1	158
08	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	3382	3	9	9	N	8	128	1	38
09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3755	3	9	9	N	8			46
10	3689 X	3573	-0-	-116	-0-	3556	3	17	9	N	15			61
11	3570 X	3437	-0-	-133	-0-	3423	3	14	9	N	13			74
-----														
VOLLMERT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 250659		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9796 - 9806				
06	2040 N	1959	-0-	-81	-0-	1937	3	22	9	N	20			196
07	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	2024	3	17	9	N	15	170	1	41
08	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	1982	3	23	9	N	21			62
09	1950 N	1885	-0-	-65	-0-	1861	3	24	9	N	22			84
10	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1880	3	29	9	N	26			110
11	1950 N	1779	-0-	-171	-0-	1743	3	36	9	N	33			143
-----														
WATERFIELD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 250771		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9886 - 10611				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
-----														
VOLLMERT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 250845		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10077 - 11183				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
-----														
WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 253166		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11236		PERF. 9644 - 10178				
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	N	2			184
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3	9	N	3			187
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			187
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			187
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	447	3	17	9	N	15	110	1	92
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			92



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		178
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		178
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145 1	33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130			
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	805 3	11 9 N	N	10		196
07	837 N	833	-0-	-4	-0-	816 3	17 9 N	N	15		211
08	837 N	828	-0-	-9	-0-	816 3	12 9 N	N	11		222
09	810 N	790	-0-	-20	-0-	777 3	13 9 N	N	12		234
10	837 N	794	-0-	-43	-0-	777 3	17 9 N	N	15		249
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	775 3	17 9 N	N	15		264

WATERFIELD		WELL #: 6		RRCID -> 258211		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630			
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		224
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	689 3		N	-0-		224
08	713 N	666	-0-	-47	-0-	666 3		N	-0-		224
09	690 N	654	-0-	-36	-0-	647 3	7 9 N	N	6	171 1	59
10	682 N	661	-0-	-21	-0-	648 3	13 9 N	N	12		71
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	619 3	6 9 N	N	5		76

MAHLER		WELL #: 7		RRCID -> 258216		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470			
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	935 3	11 9 N	N	10		203
07	992 N	961	-0-	-31	-0-	955 3	6 9 N	N	5		208
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1000 3	9 9 N	N	8		216
09	960 N	939	-0-	-21	-0-	931 3	8 9 N	N	7		223
10	961 N	920	-0-	-41	-0-	912 3	8 9 N	N	7		230
11	990 N	988	-0-	-2	-0-	979 3	9 9 N	N	8		238

MAHLER		WELL #: 8		RRCID -> 258217		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WATERFIELD 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 258218		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799			
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	419 3	3 9 N	N	3		122
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	430 3	3 9 N	N	3		125
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	426 3	2 9 N	N	2		127
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		127
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		127
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449 3	2 9 N	N	2		129

VOLLMERT 'B'		WELL #: 7		RRCID -> 258219		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

06	360 N	352	-0-	-8	-0-	350	3	2	9	N	2					104
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	381	3	17	9	N	15					119
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	375	3	17	9	N	15					134
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	364	3	13	9	N	12					146
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	371	3	17	9	N	15					161
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	361	3	14	9	N	13					174

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MAHLER "C" WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054

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

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

06	600 N	545	-0-	-55	-0-	533	3	12	9	N	11					168
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	579	3	19	9	N	17					185
08	620 N	559	-0-	-61	-0-	547	3	12	9	N	11					196
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	552	3	14	9	N	13					209
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	566	3	17	9	N	15					224
11	540 N	482	-0-	-58	-0-	468	3	14	9	N	13					237

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

06	1770 N	1712	-0-	-58	-0-	1689	3	23	9	N	21					210
07	1829 N	1755	-0-	-74	-0-	1733	3	22	9	N	20					230
08	1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1734	3	17	9	N	15	172	1			73
09	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	1659	3	13	9	N	12					85
10	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	1718	3	23	9	N	21					106
11	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1635	3	14	9	N	13					119



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
WEBB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 258645		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
-----																
WATERFIELD B		WELL #: 5		RRCID -> 258698		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
ISAACS "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258727		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395							
06	9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	278	1	9366	3	N	110	175	1			222
						121	9									
07	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	287	1	9510	3	N	136					358
						150	9									
08	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	287	1	9624	3	N	155	172	1			341
						171	9									
09	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	278	1	9242	3	N	151	176	1	1	7	315
						166	9									
10	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	287	1	9320	3	N	116	181	1			250
						128	9									
*11	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	278	1	8865	3	N	98					348
						108	9									
-----																
WEBB "T"		WELL #: 5		RRCID -> 258811		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
-----																
VOLLMERT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 259488		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282							
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1184	3	25	9	N	23					155
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1259	3	25	9	N	23					178
08	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1180	3	25	9	N	23					201
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1220	3	25	9	N	23	168	1			56
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1240	3	33	9	N	30					86
11	1170 N	1108	-0-	-62	-0-	1077	3	31	9	N	28					114
-----																
WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 259769		COMPL. DATE 10/06/2010			TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514							
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1313	3	17	9	N	15					441
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	3	14	9	N	13					454
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1318	3	19	9	N	17					471
09	1320 N	1151	-0-	-169	-0-	1134	3	17	9	N	15					486
10	1364 N	1097	-0-	-267	-0-	1080	3	17	9	N	15					501
11	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	1121	3	31	9	N	28	188	1			341

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 9986		PERF.10270 - 12443					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	3	92	9	N	84	174	1	191
07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	2449	3	100	9	N	91			282
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	2537	3	96	9	N	87	169	1	200
09	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	2455	3	97	9	N	88			288
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	2535	3	101	9	N	92	176	1	204
*11	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	-0-	2478	3	100	9	N	91			295
-----															
WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010		TOTAL DEPTH 9773		PERF.10070 - 14133					
06	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	-0-	1024	3			N	-0-	189	1	372
07	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	-0-	1030	3	22	9	N	20			392
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	3	23	9	N	21			413
09	1020 N	915	-0-	-105	-0-	-0-	887	3	28	9	N	25			438
10	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	-0-	1008	3	31	9	N	28			466
11	1020 N	825	-0-	-195	-0-	-0-	807	3	18	9	N	16			482
-----															
MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9855 - 13028					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
-----															
WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10320 - 13875					
06	3780 X	3214	-0-	-566	-0-	-0-	3160	3	54	9	N	49	172	1	367
07	3906 X	3676	-0-	-230	-0-	-0-	3595	3	81	9	N	74			441
08	3906 X	3428	-0-	-478	-0-	-0-	3388	3	40	9	N	36	176	1	301
09	3630 X	3437	-0-	-193	-0-	-0-	3358	3	79	9	N	72			373
10	3689 X	3305	-0-	-384	-0-	-0-	3228	3	77	9	N	70			443
11	3570 X	3125	-0-	-445	-0-	-0-	3051	3	74	9	N	67	172	1	338
-----															
WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID -> 262731		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 9974		PERF.10437 - 14398					
06	5730 X	5674	-0-	-56	-0-	-0-	5604	3	70	9	N	64	173	1	220
07	5921 X	5919	-0-	-2	-0-	-0-	5832	3	87	9	N	79			299
08	5952 X	5831	-0-	-121	-0-	-0-	5748	3	83	9	N	75	176	1	198
09	5760 X	5690	-0-	-70	-0-	-0-	5601	3	89	9	N	81			279
10	5952 X	5733	-0-	-219	-0-	-0-	5649	3	84	9	N	76			355
11	5730 X	5252	-0-	-478	-0-	-0-	5165	3	87	9	N	79	174	1	260
-----															
VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID -> 263761		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9857		PERF.10026 - 14075					
06	3810 X	3607	-0-	-203	-0-	-0-	3537	3	70	9	N	64	172	1	217
07	3937 X	3777	-0-	-160	-0-	-0-	3699	3	78	9	N	71			288
08	3751 X	3719	-0-	-32	-0-	-0-	3642	3	77	9	N	70	170	1	188
09	3630 X	3528	-0-	-102	-0-	-0-	3453	3	75	9	N	68			256
10	3782 X	3582	-0-	-200	-0-	-0-	3503	3	79	9	N	72			328
11	3660 X	3486	-0-	-174	-0-	-0-	3397	3	89	9	N	81	183	1	226
-----															
A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 263947		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9827		PERF.10346 - 14030					
06	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	-0-	4162	3	63	9	N	57	187	1	321
07	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	-0-	4329	3	56	9	N	51			372
08	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	-0-	4287	3	35	9	N	32	173	1	231
09	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	-0-	4068	3	62	9	N	56			287
10	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	-0-	4071	3	61	9	N	55			342
*11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	-0-	3835	3	70	9	N	64	182	1	224

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
VOLLMERT "B"		WELL #:		10H	RRCID ->	264082	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	10119	PERF.	10397 - 14450			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
MAHLER "D"		WELL #:		2H	RRCID ->	264796	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9919	PERF.	10360 - 13796			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188		
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188		
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188		
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020 - WELL PLUGGED 9/15/2020															
-----															
WATERFIELD, J.B.		WELL #:		5H	RRCID ->	264969	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	10396 - 13130			
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3314	3	110	9	N	100	177	1	391
07	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	3563	3	135	9	N	123	171	1	343
08	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	3505	3	127	9	N	115			458
09	3810	X	3436	-0-	-374	-0-	3314	3	122	9	N	111	172	1	396
10	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	3237	3	120	9	N	109	178	1	327
11	3570	X	3464	-0-	-106	-0-	3343	3	121	9	N	110			437
-----															
VOLLMERT "B" SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	7080	X	6769	-0-	-311	-0-	6684	3	85	9	N	77			489
07	7316	X	7060	-0-	-256	-0-	6960	3	100	9	N	91	175	1	405
08	7316	X	6801	-0-	-515	-0-	6720	3	81	9	N	74			479
09	7080	X	6694	-0-	-386	-0-	6578	3	116	9	N	105	171	1	412
10	7068	X	6675	-0-	-393	-0-	6608	3	67	9	N	61			473
11	6840	X	6377	-0-	-463	-0-	6279	3	98	9	N	89	174	1	388
-----															
VOLLMERT "B" SL		WELL #:		11H	RRCID ->	265208	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	10618 - 13900			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
CHAMBERS, F.M.		WELL #:		1H	RRCID ->	265282	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	10466 - 13541			
06	3690	X	3285	-0-	-405	-0-	3250	3	35	9	N	32			277
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3911	3	34	9	N	31			308
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4056	3	44	9	N	40			348
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3771	3	52	9	N	47	179	1	216
10	3937	X	3613	-0-	-324	-0-	3562	3	51	9	N	46			262
11	3960	X	3774	-0-	-186	-0-	3721	3	53	9	N	48			310

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
MAHLER "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 265522		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 9844		PERF.11401 - 13817		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	3181 3	64 9	N	58			376
07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3577 3	46 9	N	42	170 1		248
08	3472 X	3418	-0-	-54	-0-	3324 3	94 9	N	85			333
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3258 3	111 9	N	101	172 1		262
10	3627 X	3081	-0-	-546	-0-	2983 3	98 9	N	89			351
11	3510 X	3133	-0-	-377	-0-	3014 3	119 9	N	108	180 1		279
-----												
A. WEBB ESTATE		WELL #: 5190H		RRCID -> 266539		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 9793		PERF.10177 - 13820		
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			197
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			197
08	558 N	497	-0-	-61	-0-	497 3		N	-0-			197
09	540 N	462	-0-	-78	-0-	462 3		N	-0-			197
10	496 N	458	-0-	-38	-0-	458 3		N	-0-			197
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	449 3		N	-0-			197
-----												
WATERFIELD "C"		WELL #: 10H		RRCID -> 266624		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10122 - 15180		
06	4950 X	4857	-0-	-93	-0-	4694 3	163 9	N	148	357 1		312
07	5115 X	4996	-0-	-119	-0-	4823 3	173 9	N	157	179 1		290
08	5084 X	4952	-0-	-132	-0-	4788 3	164 9	N	149	172 1		267
09	4890 X	4767	-0-	-123	-0-	4604 3	163 9	N	148	172 1	1 7	242
10	5053 X	4839	-0-	-214	-0-	4675 3	164 9	N	149	175 1		216
11	4860 X	4735	-0-	-125	-0-	4573 3	162 9	N	147	176 1		187
-----												
WEBB		WELL #: 4188H		RRCID -> 266625		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 9734		PERF.10507 - 14173		
06	4110 X	3844	-0-	-266	-0-	3788 3	56 9	N	51			335
07	4247 X	3888	-0-	-359	-0-	3830 3	58 9	N	53			388
08	4216 X	3936	-0-	-280	-0-	3879 3	57 9	N	52	183 1		257
09	3990 X	3768	-0-	-222	-0-	3701 3	67 9	N	61			318
10	3968 X	3680	-0-	-288	-0-	3622 3	58 9	N	53			371
11	3840 X	3645	-0-	-195	-0-	3578 3	67 9	N	61	177 1		255
-----												
WEBB		WELL #: 5188H		RRCID -> 267245		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 9747		PERF.10062 - 12286		
06	3900 X	3539	-0-	-361	-0-	3450 3	89 9	N	81	174 1		399
07	4030 X	3527	-0-	-503	-0-	3462 3	65 9	N	59	174 1		284
08	4030 X	3539	-0-	-491	-0-	3461 3	78 9	N	71			355
09	3630 X	3526	-0-	-104	-0-	3440 3	86 9	N	78	180 1		253
10	3658 X	3484	-0-	-174	-0-	3392 3	92 9	N	84			337
11	3540 X	3302	-0-	-238	-0-	3205 3	97 9	N	88	175 1		250
-----												
VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 10678		PERF.11161 - 15906		
06	5790 X	5134	-0-	-656	-0-	5069 3	65 9	N	59			246
07	5828 X	5665	-0-	-163	-0-	5590 3	75 9	N	68			314
08	5828 X	5622	-0-	-206	-0-	5541 3	81 9	N	74	172 1		216
09	5640 X	5393	-0-	-247	-0-	5314 3	79 9	N	72			288
10	5673 X	4836	-0-	-837	-0-	4768 3	68 9	N	62	177 1		173
*11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5418 3	84 9	N	76			249
-----												
WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9908 - 14185		
06	4320 X	3683	-0-	-637	-0-	3633 3	50 9	N	45	185 1		208
07	4464 X	3866	-0-	-598	-0-	3808 3	58 9	N	53			261
08	4371 X	3774	-0-	-597	-0-	3723 3	51 9	N	46			307
09	4140 X	3737	-0-	-403	-0-	3682 3	55 9	N	50	156 1		201
10	3875 X	3389	-0-	-486	-0-	3339 3	50 9	N	45			246
11	3750 X	3626	-0-	-124	-0-	3572 3	54 9	N	49			295

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8564 X	8564 -0-	-0-	-0-	1655 1	253 9	6656 3	N	230		367 1	618	
07	8995 X	8995 -0-	-0-	-0-	1709 1	296 9	6990 3	N	269		190 1	697	
08	18896 X	18896 -0-	-0-	-0-	1709 1	281 9	16906 3	N	255		358 1	594	
09	8138 X	8138 -0-	-0-	-0-	1655 1	256 9	6483 3	N	-0-		423 1	171	
10	8571 X	8571 -0-	-0-	-0-	1709 1	256 9	6606 3	N	233		180 1	224	
*11	8263 X	8263 -0-	-0-	-0-	1655 1	275 9	6333 3	N	250		189 1	285	
WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858													
06	5730 X	5645 -0-	-85	-0-	5569 3	76 9	N	69				427	
07	5921 X	5840 -0-	-81	-0-	5762 3	78 9	N	71		183 1		315	
08	5921 X	5790 -0-	-131	-0-	5715 3	75 9	N	68				383	
09	5700 X	5507 -0-	-193	-0-	5446 3	61 9	N	55				438	
10	5890 X	5558 -0-	-332	-0-	5482 3	76 9	N	69		176 1		331	
11	5640 X	5384 -0-	-256	-0-	5314 3	70 9	N	64				395	
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018													
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410													
06	5564 X	5564 -0-	-0-	-0-	5487 3	77 9	N	70		179 1		650	
07	5715 X	5715 -0-	-0-	-0-	5642 3	73 9	N	66		180 1		536	
08	6677 X	6677 -0-	-0-	-0-	6586 3	91 9	N	83				619	
09	6860 X	6860 -0-	-0-	-0-	6763 3	97 9	N	88		351 1		356	
10	6641 X	6641 -0-	-0-	-0-	6513 3	128 9	N	116				472	
*11	6467 X	6467 -0-	-0-	-0-	6328 3	139 9	N	126		175 1		423	
MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375													
06	2970 X	2862 -0-	-108	-0-	2777 3	85 9	N	77		180 1		162	
07	3069 X	2958 -0-	-111	-0-	2863 3	95 9	N	86				248	
08	3038 X	2950 -0-	-88	-0-	2860 3	90 9	N	82		180 1		150	
09	2910 X	2861 -0-	-49	-0-	2776 3	85 9	N	77				227	
10	3102 X	3102 -0-	-0-	-0-	3016 3	86 9	N	78		172 1		133	
*11	3031 X	3031 -0-	-0-	-0-	2937 3	94 9	N	85				218	
MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644													
06	8310 X	7372 -0-	-938	-0-	6910 3	462 9	N	420		858 1		462	
07	8587 X	7714 -0-	-873	-0-	7039 3	675 9	N	614		509 1		567	
08	8091 X	7160 -0-	-931	-0-	6883 3	277 9	N	252		522 1		297	
09	7770 X	7545 -0-	-225	-0-	7005 3	540 9	N	491		343 1		445	
10	7907 X	7907 -0-	-0-	-0-	7296 3	611 9	N	555		518 1		482	
*11	7542 X	7542 -0-	-0-	-0-	7044 3	498 9	N	453		526 1		409	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9919		- 13339
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2550 N	2423	-0-	-127	-0-	2322 3	101 9	N	92	181 1	340
07		2604 N	2494	-0-	-110	-0-	2398 3	96 9	N	87		427
08		2542 N	2476	-0-	-66	-0-	2368 3	108 9	N	98	191 1	334
09		2430 N	2371	-0-	-59	-0-	2287 3	84 9	N	76		410
10		2480 N	2208	-0-	-272	-0-	2120 3	88 9	N	80	174 1	316
11		2400 N	2375	-0-	-25	-0-	2295 3	80 9	N	73		389
-----												
VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352		- 14002
06		2610 N	2414	-0-	-196	-0-	2330 3	84 9	N	76	179 1	160
07		2604 N	2513	-0-	-91	-0-	2422 3	91 9	N	83		243
08		2511 N	2488	-0-	-23	-0-	2414 3	74 9	N	67		310
09		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2357 3	106 9	N	96	185 1	221
10		2511 N	2484	-0-	-27	-0-	2398 3	86 9	N	78	187 1	112
11		2400 N	2378	-0-	-22	-0-	2291 3	87 9	N	79		191
-----												
VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847		- 15433
06		7230 X	6860	-0-	-370	-0-	6761 3	99 9	N	90		366
07		7471 X	7004	-0-	-467	-0-	6892 3	112 9	N	102	172 1	296
08		7471 X	6940	-0-	-531	-0-	6841 3	99 9	N	90	162 1	224
09		6870 X	6717	-0-	-153	-0-	6616 3	101 9	N	92		316
10		7099 X	6799	-0-	-300	-0-	6698 3	101 9	N	92	179 1	229
11		6870 X	6585	-0-	-285	-0-	6482 3	103 9	N	94		323
-----												
WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175		- 13918
06		3480 X	3279	-0-	-201	-0-	3150 3	129 9	N	117	184 1	240
07		3596 X	3384	-0-	-212	-0-	3238 3	146 9	N	133	186 1	187
08		3565 X	3365	-0-	-200	-0-	3221 3	144 9	N	131	188 1	130
09		3390 X	3234	-0-	-156	-0-	3093 3	141 9	N	128	1 7	257
10		3441 X	2949	-0-	-492	-0-	2821 3	128 9	N	116	189 1	184
*11		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3277 3	118 9	N	107	193 1	98
-----												
WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10454		- 11153
06		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2795 3	43 9	N	39		515
07		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2904 3	42 9	N	38		553
08		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2875 3	29 9	N	26	174 1	405
09		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2798 3	41 9	N	37		442
10		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2826 3	41 9	N	37		479
*11		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2768 3	45 9	N	41		520
-----												
VOLLMERT		WELL #: 9SL		RRCID -> 268640		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10770		- 14760
06		10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	10330 3	240 9	N	218	349 1	533
07		12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	11877 3	239 9	N	217	172 1	578
08		10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	10752 3	204 9	N	185	350 1	413
09		10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	10060 3	194 9	N	176		589
10		10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	10505 3	237 9	N	215	357 1	447
*11		10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10122 3	212 9	N	193		640
-----												
MAHLER		WELL #: 5138H		RRCID -> 268643		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9813		- 14542
06		2460 N	2379	-0-	-81	-0-	2273 3	106 9	N	96	165 1	377
07		2542 N	2435	-0-	-107	-0-	2328 3	107 9	N	97	184 1	290
08		2480 N	2432	-0-	-48	-0-	2323 3	109 9	N	99		389
09		2370 N	2345	-0-	-25	-0-	2239 3	106 9	N	96	182 1	303
10		2449 N	2354	-0-	-95	-0-	2243 3	111 9	N	101		404
*11		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2243 3	112 9	N	102	189 1	317

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD "C"		WELL #: 13H		RRCID -> 268703		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 9983		PERF.10252 - 14846				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	5580 X	5113	-0-	-467	-0-	4971	3	142	9	N	129	183	1	338
07	5766 X	5248	-0-	-518	-0-	5114	3	134	9	N	122	186	1	274
08	5673 X	5247	-0-	-426	-0-	5102	3	145	9	N	132			406
09	5370 X	5105	-0-	-265	-0-	4975	3	130	9	N	118	181	1	342
10	5363 X	5070	-0-	-293	-0-	4940	3	130	9	N	118	197	1	263
11	5100 X	5092	-0-	-8	-0-	4961	3	131	9	N	119			382
-----														
A. WEBB ESTATE SL		WELL #: 6190H		RRCID -> 268803		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 9745		PERF.10071 - 13304				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAHLER SL		WELL #: 16H		RRCID -> 268900		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10730 - 14404				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VOLLMERT SL		WELL #: 10H		RRCID -> 269008		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10330 - 13350				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAHLER "B" SL		WELL #: 4H		RRCID -> 269068		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10453 - 15541				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WATERFIELD 113 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 269258		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF.10422 - 13318				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAHLER		WELL #: 15SL		RRCID -> 269798		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9630		PERF.10006 - 13161				
06	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	8915	3	134	9	N	122	380	1	520
07	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	8963	3	133	9	N	121			641
08	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9179	3	87	9	N	79	357	1	363
09	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8701	3	14	9	N	13	65	1	311
10	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8551	3	149	9	N	135	178	1	268
*11	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8827	3	169	9	N	154	183	1	239

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WEBB 187		WELL #: 2H		RRCID -> 270266		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9800		- 14085		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	1596	3	64	9	N	58		498
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1776	3	64	9	N	58		556
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2133	3	99	9	N	90	181	465
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2023	3	89	9	N	81	181	365
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1992	3	78	9	N	71		436
11	2130	N	1830	-0-	-300	-0-	1767	3	63	9	N	57		493
-----														
MAHLER SL		WELL #: 14H		RRCID -> 270367		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10398		- 14757		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WATERFIELD 112		WELL #: 1H		RRCID -> 270445		COMPL. DATE 08/27/2012		TOTAL DEPTH 9953		PERF.10196		- 14615		
06	5160	X	4986	-0-	-174	-0-	4897	3	89	9	N	81	190	416
07	5425	X	5206	-0-	-219	-0-	5077	3	129	9	N	117	182	351
08	5425	X	4434	-0-	-991	-0-	4332	3	102	9	N	93	174	270
09	5250	X	494	-0-	-4756	-0-	414	3	80	9	N	73		343
10	5208	X	14	-0-	-5194	-0-	14	3			N	-0-		343
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-		343
-----														
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 270787		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9732		- 9794		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
-----														
MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID -> 271285		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 9778		- 14010		
06	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	13829	3	369	9	N	335	567	706
07	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14259	3	380	9	N	345	548	503
08	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	14111	3	383	9	N	348	376	475
09	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13462	3	288	9	N	262	325	412
10	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	13877	3	395	9	N	359	374	397
*11	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13290	3	370	9	N	336	379	354
-----														
WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9914		PERF.10323		- 14668		
06	4050	X	4005	-0-	-45	-0-	3914	3	91	9	N	83	194	327
07	4185	X	4083	-0-	-102	-0-	3995	3	88	9	N	80		407
08	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	3955	3	85	9	N	77	175	309
09	4050	X	3878	-0-	-172	-0-	3791	3	87	9	N	79		388
10	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	3873	3	87	9	N	79	183	284
11	4020	X	3709	-0-	-311	-0-	3620	3	89	9	N	81		365
-----														
A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10203		- 13159		
06	2670	X	2355	-0-	-315	-0-	2309	3	46	9	N	42		233
07	2759	X	2504	-0-	-255	-0-	2460	3	44	9	N	40		273
08	2759	X	2393	-0-	-366	-0-	2356	3	37	9	N	34	176	131
09	2460	X	2416	-0-	-44	-0-	2361	3	55	9	N	50		181
10	2511	X	2101	-0-	-410	-0-	2054	3	47	9	N	43		224
11	2430	X	2280	-0-	-150	-0-	2215	3	65	9	N	59		283



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 2H		RRCID -> 272268		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10442		- 14773		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	5070 X	5046	-0-	-24	-0-	4962	3	84	9	N	76	187	1	378
07	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5199	3	94	9	N	85	180	1	283
08	5239 X	5203	-0-	-36	-0-	5105	3	98	9	N	89			372
09	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5000	3	89	9	N	81	187	1	266
10	5239 X	5063	-0-	-176	-0-	4965	3	98	9	N	89			355
11	5070 X	4878	-0-	-192	-0-	4788	3	90	9	N	82	195	1	242
-----														
MCMORDIE 25		WELL #: 2H		RRCID -> 272846		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9783		- 13850		
06	5790 X	5660	-0-	-130	-0-	5554	3	106	9	N	96	185	1	244
07	5983 X	5131	-0-	-852	-0-	5044	3	87	9	N	79	177	1	146
08	6262 X	6243	-0-	-19	-0-	6132	3	111	9	N	101	186	1	61
09	6060 X	5869	-0-	-191	-0-	5746	3	123	9	N	112			173
10	6262 X	6049	-0-	-213	-0-	5908	3	141	9	N	128	187	1	114
11	6030 X	5794	-0-	-236	-0-	5641	3	153	9	N	139	187	1	66
-----														
MCMORDIE 26		WELL #: 2SL		RRCID -> 272847		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 9891		PERF.10153		- 14953		
06	25950 X	23999	-0-	-1951	-0-	23295	3	704	9	N	640	1287	1	614
07	24417 X	24417	-0-	-0-	-0-	23692	3	725	9	N	659	542	1	731
08	22666 X	22666	-0-	-0-	-0-	22187	3	479	9	N	435	725	1	441
09	23699 X	23699	-0-	-0-	-0-	23128	3	571	9	N	519	369	1	591
10	24187 X	24187	-0-	-0-	-0-	23602	3	585	9	N	532	553	1	570
*11	23237 X	23237	-0-	-0-	-0-	22686	3	551	9	N	501	554	1	517
-----														
MCMORDIE 26 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 272899		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9440		- 14312		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCMORDIE 26		WELL #: 4H		RRCID -> 272908		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9871		PERF.10177		- 15025		
06	13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	1296	1	11915	3	N	354	749	1	257
						389	9							
07	14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	1339	1	12316	3	N	360	361	1	256
						396	9							
08	13999 X	13999	-0-	-0-	-0-	1339	1	12283	3	N	343	363	1	236
						377	9							
09	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	1296	1	11861	3	N	350	361	1	225
						385	9							
10	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	1339	1	12095	3	N	367	375	1	217
						404	9							
*11	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	1296	1	11702	3	N	346	366	1	197
						381	9							
-----														
WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 1H		RRCID -> 274550		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10143		PERF.10450		- 14721		
06	7620 X	7124	-0-	-496	-0-	7024	3	100	9	N	91	178	1	220
07	7874 X	7300	-0-	-574	-0-	7190	3	110	9	N	100			320
08	7688 X	6913	-0-	-775	-0-	6812	3	101	9	N	92	179	1	233
09	7440 X	6680	-0-	-760	-0-	6580	3	100	9	N	91			324
10	7502 X	7252	-0-	-250	-0-	7119	3	133	9	N	121	190	1	255
11	7110 X	6178	-0-	-932	-0-	6089	3	89	9	N	81			336

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	17010 X	16331	-0-	-679	-0-	15742 3	589 9	N	535	933 1			442
07	17577 X	16718	-0-	-859	-0-	16150 3	568 9	N	516	545 1			413
08	17484 X	16558	-0-	-926	-0-	15993 3	565 9	N	514	739 1			188
09	16770 X	15893	-0-	-877	-0-	15335 3	558 9	N	507	365 1	1 7		329
10	17112 X	16333	-0-	-779	-0-	15761 3	572 9	N	520	378 1			471
11	16320 X	15702	-0-	-618	-0-	15134 3	568 9	N	516	556 1			431
-----													
VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268	
06	19095 X	19095	-0-	-0-	-0-	18872 3	223 9	N	203	359 1			637
07	19657 X	19657	-0-	-0-	-0-	19436 3	221 9	N	201	341 1			497
08	19440 X	19440	-0-	-0-	-0-	19229 3	211 9	N	192	172 1			517
09	18933 X	18933	-0-	-0-	-0-	18680 3	253 9	N	230	172 1	2 7		573
10	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	19174 3	294 9	N	267	183 1			657
*11	17986 X	17986	-0-	-0-	-0-	17726 3	260 9	N	236	362 1			531
-----													
FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891	
06	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5964 3	59 9	N	54	174 1			436
07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5257 3	84 9	N	76				512
08	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426 3		N	-0-	245 1			267
09	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4713 3	76 9	N	69				336
10	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4729 3	76 9	N	69	181 1			224
*11	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	4965 3	85 9	N	77				301
-----													
CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10800	- 12560	
06	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2756 3	81 9	N	74	173 1			169
07	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2879 3	91 9	N	83				252
08	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2845 3	88 9	N	80				332
09	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2605 3	75 9	N	68	172 1			228
10	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2696 3	78 9	N	71				299
*11	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2604 3	80 9	N	73				372
-----													
WATERFIELD SL		WELL #:		10H	RRCID ->	276124	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10393	- 14768	
06	4290 X	4031	-0-	-259	-0-	3902 3	129 9	N	117	355 1			64
07	4433 X	4162	-0-	-271	-0-	4020 3	142 9	N	129				193
08	4371 X	4118	-0-	-253	-0-	3993 3	125 9	N	114	170 1			137
09	4200 X	3965	-0-	-235	-0-	3835 3	130 9	N	118	176 1			79
10	4216 X	4033	-0-	-183	-0-	3903 3	130 9	N	118				197
11	4020 X	3915	-0-	-105	-0-	3786 3	129 9	N	117	175 1			139
-----													
VOLLMERT 'B' SL		WELL #:		13H	RRCID ->	276126	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10370	- 14733	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #:		19H	RRCID ->	276148	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10332	- 14740	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER 106		WELL #: 5H		RRCID -> 276489		COMPL. DATE 07/24/2014				TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	276	1	3923	3	N	304	518	1		382
						334	9								
07	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	285	1	4104	3	N	308	347	1		343
						339	9								
08	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	285	1	4106	3	N	304	346	1		301
						334	9								
09	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	276	1	3720	3	N	177	419	1		59
						195	9								
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	285	1	3622	3	N	296	169	1		186
						326	9								
*11	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	276	1	3526	3	N	274	362	1		98
						301	9								
-----															
WATERFIELD 'C'		WELL #: 15H		RRCID -> 276493		COMPL. DATE 09/09/2014				TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819					
06	5640 X	5155	-0-	-485	-0-	5050	3	105	9	N	95	185	1		291
07	5828 X	5291	-0-	-537	-0-	5190	3	101	9	N	92	191	1		192
08	5673 X	5226	-0-	-447	-0-	5123	3	103	9	N	94				286
09	5460 X	4633	-0-	-827	-0-	4633	3			N	-0-	69	1		217
10	5363 X	4407	-0-	-956	-0-	4333	3	74	9	N	67	185	1		99
11	5160 X	4520	-0-	-640	-0-	4445	3	75	9	N	68				167
-----															
MAHLER 106		WELL #: 8SL		RRCID -> 276528		COMPL. DATE 09/15/2014				TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146					
06	16512 X	16512	-0-	-0-	-0-	16015	3	497	9	N	452	1115	1		543
07	15823 X	15823	-0-	-0-	-0-	15294	3	529	9	N	481	551	1		473
08	15523 X	15523	-0-	-0-	-0-	15028	3	495	9	N	450	365	1		558
09	14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	14466	3	369	9	N	335	409	1		484
10	15047 X	15047	-0-	-0-	-0-	14533	3	514	9	N	467	549	1		402
*11	13157 X	13157	-0-	-0-	-0-	12719	3	438	9	N	398	381	1		419
-----															
WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 3H		RRCID -> 277883		COMPL. DATE 12/20/2014				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882					
06	6450 X	6097	-0-	-353	-0-	6005	3	92	9	N	84	189	1		314
07	6665 X	6321	-0-	-344	-0-	6230	3	91	9	N	83	187	1		210
08	6479 X	6030	-0-	-449	-0-	5941	3	89	9	N	81				291
09	6270 X	6225	-0-	-45	-0-	6133	3	92	9	N	84	181	1		194
10	6355 X	5089	-0-	-1266	-0-	5008	3	81	9	N	74				268
*11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6361	3	98	9	N	89	189	1		168
-----															
WEBB 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 277997		COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100					
06	2490 X	2130	-0-	-360	-0-	2096	3	34	9	N	31				479
07	2573 X	2355	-0-	-218	-0-	2323	3	32	9	N	29	187	1		321
08	2573 X	2275	-0-	-298	-0-	2239	3	36	9	N	33				354
09	2370 X	2270	-0-	-100	-0-	2229	3	41	9	N	37				391
10	2356 X	2032	-0-	-324	-0-	1999	3	33	9	N	30				421
11	2280 X	2075	-0-	-205	-0-	2043	3	32	9	N	29	187	1		263
-----															
WEBB 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 277998		COMPL. DATE 01/30/2015				TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203					
06	6720 X	6032	-0-	-688	-0-	5937	3	95	9	N	86	374	1		317
07	6944 X	6499	-0-	-445	-0-	6363	3	136	9	N	124				441
08	6727 X	6311	-0-	-416	-0-	6144	3	167	9	N	152	190	1		403
09	6480 X	6276	-0-	-204	-0-	6131	3	145	9	N	132	188	1		347
10	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6432	3	153	9	N	139				486
11	6300 X	6140	-0-	-160	-0-	5984	3	156	9	N	142	184	1		444

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
CHAMBERS, F.M.		WELL #: 4H		RRCID -> 278026		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 10539		PERF.11352 - 15683			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10350 X	9683	-0-	-667	-0-	9537 3	146 9	N	133	348 1			231
07	10695 X	9481	-0-	-1214	-0-	9338 3	143 9	N	130	172 1			189
08	10261 X	9875	-0-	-386	-0-	9745 3	130 9	N	118				307
09	9930 X	9564	-0-	-366	-0-	9437 3	127 9	N	115	173 1	1 7		248
10	10261 X	9487	-0-	-774	-0-	9347 3	140 9	N	127	173 1			202
11	9690 X	9341	-0-	-349	-0-	9207 3	134 9	N	122	183 1			141
-----													
FLOWERS "A" 4		WELL #: 1SL		RRCID -> 278082		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10534		PERF.11120 - 16122			
06	23826 X	23826	-0-	-0-	-0-	23598 3	228 9	N	207	385 1			518
07	24777 X	24777	-0-	-0-	-0-	24528 3	249 9	N	226	196 1			548
08	24466 X	24466	-0-	-0-	-0-	24198 3	268 9	N	244	366 1			426
09	23269 X	23269	-0-	-0-	-0-	22986 3	283 9	N	257	176 1	1 7		506
10	22295 X	22295	-0-	-0-	-0-	22016 3	279 9	N	254	372 1			388
*11	23687 X	23687	-0-	-0-	-0-	23439 3	248 9	N	225	187 1			426
-----													
CAMPBELL 39		WELL #: 2SL		RRCID -> 278083		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11421 - 15464			
06	29361 X	29361	-0-	-0-	-0-	29207 3	154 9	N	140				856
07	29082 X	29082	-0-	-0-	-0-	28789 3	293 9	N	266				1122
08	28303 X	28303	-0-	-0-	-0-	28065 3	238 9	N	216	577 1			761
09	27813 X	27813	-0-	-0-	-0-	27485 3	328 9	N	298				1059
10	25095 X	25095	-0-	-0-	-0-	24658 3	437 9	N	397	193 1			1263
*11	24335 X	24335	-0-	-0-	-0-	24188 3	147 9	N	134	769 1			628
-----													
CAMPBELL 39 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 278084		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11540 - 16108			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
MAHLER 108		WELL #: 1H		RRCID -> 278402		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 9603		PERF. 9980 - 16655			
06	17160 X	16227	-0-	-933	-0-	15891 3	336 9	N	305	567 1			248
07	17732 X	16526	-0-	-1206	-0-	16181 3	345 9	N	314	188 1			374
08	16926 X	16904	-0-	-22	-0-	16527 3	377 9	N	343	379 1			338
09	16380 X	16095	-0-	-285	-0-	15703 3	392 9	N	356	375 1	1 7		318
10	16771 X	16368	-0-	-403	-0-	15964 3	404 9	N	367	374 1			311
11	16350 X	15371	-0-	-979	-0-	14984 3	387 9	N	352	385 1			278
-----													
FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 278419		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10081		PERF.10665 - 15551			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
MAHLER 106 SL		WELL #: 9H		RRCID -> 278603		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 9980 - 14262			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			211
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			211
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			211
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			211
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			211
*11		45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10086 - 10420

06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1635	3	110	9	N	100	175	1	295
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1841	3	114	9	N	104	174	1	225
08	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1540	3	111	9	N	101	170	1	156
09	1740 N	1523	-0-	-217	-0-	1416	3	107	9	N	97			253
10	1953 N	1679	-0-	-274	-0-	1559	3	120	9	N	109	177	1	185
11	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	1435	3	106	9	N	96			281

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 ISAACS WELL #: 2003 RRCID -> 234832 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10434 - 10540

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2020

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

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

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

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

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

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

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.// 60462 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
FIELDS-MAHLER		WELL #: 5098		RRCID -> 163960		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
FLOWERS C										WELL #: 1106		RRCID -> 164786		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FLOWERS -C-										WELL #: 1006		RRCID -> 164830		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FLOWERS -D-										WELL #: 807		RRCID -> 164885		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
FLOWERS -D-										WELL #: 607		RRCID -> 166427		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FLOWERS "C"										WELL #: 1206		RRCID -> 169477		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FLOWERS "C"										WELL #: 1306		RRCID -> 169489		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)										60462 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056							
FLOWERS "C"										WELL #: 1406		RRCID -> 169631		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
CHAMBERS										WELL #: 303		RRCID -> 171449		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----																	
MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)										60462 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056							
MAHLER, FIELDS										WELL #: 1		RRCID -> 057997		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
FLOWERS, R. A.										WELL #: 4 L		RRCID -> 058397		COMPL. DATE 04/00/1974		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
FLOWERS -C-										WELL #: 306 L		RRCID -> 081941		COMPL. DATE 12/04/1978		TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
UNIT PETROLEUM COMPANY										877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
WATERFIELD -C-										WELL #: 1		RRCID -> 040695		COMPL. DATE 02/11/1966		TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119	
06		1651 N	1651	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1651	3	N	-0-			-0-		
07		1835 N	1835	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1835	3	N	-0-			-0-		
08		1842 N	1842	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1842	3	N	-0-			-0-		
09		1805 N	1805	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1805	3	N	-0-			-0-		
10		1821 N	1821	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1821	3	N	-0-			-0-		
*11		1771 N	1771	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1771	3	N	-0-			-0-		

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		60462 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
WATERFIELD "C"		WELL #:		5	RRCID ->	169849	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12013 - 12068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		570 N	535	-0-	-35 B	-0-	535 3	N	-0-		-0-
07		558 N	463	-0-	-95 B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
08		558 N	411	-0-	-147 B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
09		540 N	457	-0-	-83 B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
10		465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 3	N	-0-		-0-
*11		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-		-0-
-----											
MAHLER		WELL #:		6	RRCID ->	170824	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	12704	PERF.12101 - 12221
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		72
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		72
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		72
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		72
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		72
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		72
-----											
MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)				60462 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	032226	COMPL. DATE	09/27/1963	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11096 - 11106
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		99
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		99
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		99
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		99
10		341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2	N	-0-		99
11		330 N	225	-0-	-105	-0-	225 2	N	-0-		99
-----											
FLOWERS TRUST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	039239	COMPL. DATE	03/24/1966	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11127 - 11132
06		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1773 2	N	41		170
07		1767 N	294	-0-	-1473	-0-	294 2	N	-0-		170
08		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-		N	-0-		170
09		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-		N	-0-		170
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	3		173
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		174
-----											
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429							
CAMPBELL, W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	035603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11186 - 11204
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CAMPBELL 37		WELL #:		1	RRCID ->	039709	COMPL. DATE	07/02/1966	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11328 - 11362
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-		1
07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-		1
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-		1
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		1
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		1
*11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-		1



MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429													
EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CIMAREX ENERGY CO. 153438													
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117													
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125													
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	N	-0-			15
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2	N	-0-			15
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2	N	-0-			15
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2	N	-0-			15
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3249	2	N	1	1	8	15
*11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2	N	-0-			15
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017													
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

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

WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

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

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BCE-MACH II LLC 040205  
 THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

06	1500	N	1268	-0-	-232	-0-	1259	2	9	9	N	8	186	1	47
07	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	1158	2			N	-0-			47
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1493	2	53	9	N	48			95
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1616	2	41	9	N	37			132
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1640	2	34	9	N	31			163
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1541	2	41	9	N	37			200

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473  
 CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-			30
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	N	-0-			30
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	N	-0-			30
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	30	1	237	2	N	-0-			30
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	31	1	271	2	N	-0-			30
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	N	-0-			30

MEREK RESOURCES (GRANITE WASH)		60612 210		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON		
PALO DURO RESOURCES LLC		637389								
COBLE SHIRE A64		WELL #: 3		RRCID -> 224327		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6629 - 6664		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			106	182 1	259
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			204	187 1	276
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			204	184 1	296
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			180	184 1	292
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			164	184 1	272
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			162		434

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-)		60946 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #: 4081		RRCID -> 243607		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	501 2	4 9	N	4 182 1	8
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	533 2	21 9	N	19	27
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	546 2	18 9	N	16	43
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	577 2	15 9	N	14	57
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	571 2	17 9	N	15	72
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	593 2	22 9	N	20	92

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)		60948 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
GILL		WELL #: 1062		RRCID -> 197939		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIAMI		60957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PABLO ENERGY II, LLC		631643								
PABLO		WELL #: 1032		RRCID -> 157329		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	523 2		N	-0-	110
07	651 N	500	-0-	-151	-0-	500 2		N	-0-	110
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-	110
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-	110
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-	110
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-	110

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
DILLMAN GW		WELL #: 1402		RRCID -> 213115		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-	36
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-	36
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1008 3	20 9	N	18	54
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-	54
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	973 3	42 9	N	38	92
*11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1057 3	21 9	N	19	111

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
CAMPBELL -A-		WELL #: 1041		RRCID -> 079411		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	175
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-	175
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-	175
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-	175
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	792 3	11 9	N	10	185
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-	185

OIL AND GAS DIVISION

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

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

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					85
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					85
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					85
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					85
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					85
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					85

CREST RESOURCES, INC. 189901  
 HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
 FOSTER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 276388 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 5130 - 5278

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2330	2	26	9	N	24					122
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					122
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					122
09	2370 N	1729	-0-	-641	-0-	1729	2			N	-0-	97	1			25
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					182
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1944	2	61	9	N	55					237
08	3100 N	3354	-0-	254	254	3345	2	9	9	N	8	184	1			61
09	3000 N	4074	-0-	1074	1328	4074	2			N	-0-					61
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	553					N	NO RPT					61
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	553					N	NO RPT					61

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
DAVIS		WELL #:		1043	RRCID ->	250663	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	17410	PERF.	16934 - 17364		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4230 X	4065	-0-	-165	-0-	4062	2	3	9	N	3			103
07	4681 X	4449	-0-	-232	-0-	4449	2			N	-0-			103
08	4681 X	4475	-0-	-206	-0-	4475	2			N	-0-			103
09	4530 X	3974	-0-	-556	-0-	3974	2			N	-0-			103
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			103
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT			103

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		MILLS RANCH		WELL #:	1024	RRCID ->	235264	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	16465	PERF.	15751 - 16148
06	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	5928	2	297	9	N	270	188	1	330	
07	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-			330	
08	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-			330	
09	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5953	2	21	9	N	19	191	1	158	
*10	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5901	2	77	9	N	70			228	
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			228	

MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	267242	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	16212 - 16306		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)		61691 178		BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:	073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
MILLS, R. D.		1 U		RRCID ->	133497	COMPL. DATE	05/01/1989	TOTAL DEPTH	21735	PERF.	13850 - 13900				
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-			7	
07	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-			7	
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-			7	
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-			7	
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	2	3	9	Y	3			10	
*11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-			10	

JILL 54		WELL #:		1	RRCID ->	267252	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	16587	PERF.	13305 - 13560		
06	3450 X	3336	-0-	-114	-0-	3297	2	39	9	N	35	170	1	19
07	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3544	2	51	9	N	46			65
08	3472 X	3435	-0-	-37	-0-	3396	2	39	9	N	35			100
09	3330 X	3199	-0-	-131	-0-	3142	2	57	9	N	52			152
10	3565 X	3271	-0-	-294	-0-	3212	2	59	9	N	54	165	1	41
11	3450 X	3092	-0-	-358	-0-	3036	2	56	9	N	51			92

LARA 54		WELL #:		1	RRCID ->	268179	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	16554	PERF.	13195 - 13655		
06	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4597	2	41	9	N	37			77
07	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4829	2	88	9	N	80			157
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4671	2	41	9	N	37	169	1	25
09	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4410	2	63	9	N	57			82
10	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4493	2	91	9	N	83			165
*11	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4744	2	106	9	N	96	188	1	73

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
07	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 2		N	-0-			-0-
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	323 2		N	-0-			-0-
09	360 N	312	-0-	-48	-0-	312 2		N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			174
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			174
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			174
09	870 N	836	-0-	-34	-0-	836 2		N	-0-			174
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	981 2	28 9	N	25			199
11	870 N	853	-0-	-17	-0-	835 2	18 9	N	16	180 1		35

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
08	961 N	800	-0-	-161	-0-	800 2		N	-0-			-0-
09	1170 N	636	-0-	-534	-0-	636 2		N	-0-			-0-
10	1302 N	651	-0-	-651	-0-	651 2		N	-0-			-0-
11	780 N	530	-0-	-250	-0-	530 2		N	-0-			-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

06	3210 X	2282	-0-	-928	-0-	2282 2		N	-0-			78
07	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	3151 2		N	-0-			78
08	3193 X	2782	-0-	-411	-0-	2782 2		N	-0-			78
09	3090 X	2713	-0-	-377	-0-	2713 2		N	-0-			78
*10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2		N	-0-			78
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			N	NO RPT			78

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			77
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1740 2	55 9	N	50			127
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1526 2	62 9	N	56			183
09	1650 N	1402	-0-	-248	-0-	1391 2	11 9	N	10	143 1		50
*10	3100 N	3299	-0-	199	-0-	3275 2	24 9	N	22			72
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT			72

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
06	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-	89
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3503	3	119	9	N	108	3
08	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3627	3	17	9	N	15	18
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3540	3	6	9	N	5	23
*10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3721	3	78	9	N	71	94
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT	94

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059												
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005												
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465												
06	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	963	1	6610	2	N	28	212
						31	9					
07	8215 X	7464	-0-	-751	-0-	917	1	6482	2	N	59	244
						65	9					
08	8215 X	6960	-0-	-1255	-0-	633	1	6238	2	N	81	124
						89	9					
09	7950 X	5702	-0-	-2248	-0-	716	1	4951	2	N	32	126
						35	9					
10	8215 X	5896	-0-	-2319	-0-	177	1	5691	2	N	25	137
						28	9					
11	7590 X	5881	-0-	-1709	-0-	710	1	5153	2	N	16	140
						18	9					

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280												
06	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4954	2	65	9	Y	59	134
07	5549 X	2377	-0-	-3172	-0-	2247	2	130	9	Y	118	89
08	5828 X	898	-0-	-4930	-0-	729	2	169	9	Y	154	95
09	5640 X	756	-0-	-4884	-0-	621	2	135	9	Y	123	61
10	5828 X	733	-0-	-5095	-0-	594	2	139	9	Y	126	187
*11	5010 X	3154	-0-	-1856	-0-	2994	2	160	9	Y	145	155

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
MITO RESOURCES TX LLC				571941												
DABERRY				WELL #: 401	RRCID -> 163838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11880	- 11904					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				737	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				737	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				737	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				737	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				737	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				737	
-----																
FABIAN				WELL #: 2045	RRCID -> 166539	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11847	- 11990					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				969	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				969	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				969	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				969	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				969	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				969	
-----																
BRYANT				WELL #: 2044	RRCID -> 168732	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11928	- 12060					
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-				1192	
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	3	2	9	N	2			1194	
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-				1194	
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	3	2	9	N	2			1196	
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	3	2	9	N	2			1198	
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	-0-				N	NO RPT				1198	
-----																
COLTHARP				WELL #: 2051	RRCID -> 170461	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	12526	PERF.11962	- 12111					
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	3	39	9	N	35			846	
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	3	53	9	N	48			894	
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	3	41	9	N	37			931	
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	3	41	9	N	37			968	
10	1829 N	1546	-0-	-283	-0-	-0-	1491	3	55	9	N	50			1018	
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	-0-				N	NO RPT				1018	
-----																
FABIAN				WELL #: 3045	RRCID -> 175319	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11858	- 12102					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1308			N	-0-				808	
07	14B DENY	1223	-0-	1223	-0-	-0-	2531	1177	3	46	9	N	42	179	1	671
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2531			N	-0-				671	
09	T. A.	375	-0-	375	-0-	-0-	2906	362	3	13	9	N	12		683	
10	14B DENY	239	-0-	239	-0-	-0-	3145	123	3	116	9	N	105		788	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3145			N	NO RPT				788	
-----																
DABERRY				WELL #: 501	RRCID -> 176466	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11963	- 12005					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				809	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				809	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				809	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				809	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				809	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				809	
-----																
BRYANT				WELL #: 3044	RRCID -> 181874	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11882	- 11978					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				326	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				326	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				326	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				326	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				326	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				326	



MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941													
FABIAN		WELL #: 4045		RRCID -> 183535		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	3	52	9	N	47			1186
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	3	50	9	N	45			1231
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	3	42	9	N	38			1269
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	3	164	9	N	149	195	1	1223
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	3	41	9	N	37			1260
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					N	NO RPT			1260
-----															
DABERRY		WELL #: 701		RRCID -> 183847		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878						
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	3	55	9	N	50			1449
07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	2683	3	52	9	N	47	195	1	1301
08	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	-0-	2716	3	64	9	N	58			1359
09	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	2668	3	67	9	N	61			1420
10	2728 N	2543	-0-	-185	-0-	-0-	2479	3	64	9	N	58			1478
11	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-	-0-					N	NO RPT			1478
-----															
BRYANT		WELL #: 4044		RRCID -> 184670		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078						
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3	8	9	N	7			1680
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	2	9	N	2			1682
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3	13	9	N	12			1694
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	N	2			1696
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	21	3	2	9	N	2			1698
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			1698
-----															
BUCKINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 184956		COMPL. DATE 09/12/2000			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			414
-----															
FABIAN		WELL #: 5045		RRCID -> 187295		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872						
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	3	50	9	N	45			2301
07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	2401	3	79	9	N	72			2373
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	2250	3	61	9	N	55	177	1	2251
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	3	46	9	N	42			2293
10	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	-0-	2749	3	90	9	N	82			2375
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			2375
-----															
DABERRY		WELL #: 301		RRCID -> 191561		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934						
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	2295	3	25	9	N	23			1984
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	3	8	9	N	7			1991
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-			1991
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-			1991
10	2387 N	2173	-0-	-214	-0-	-0-	2171	3	2	9	N	2			1993
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-	-0-					N	NO RPT			1993
-----															
BRYANT		WELL #: 5044		RRCID -> 207599		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330						
06	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	3	61	9	N	55			1999
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	3	80	9	N	73	192	1	1880
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	3	47	9	N	43			1923
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	3	63	9	N	57			1980
10	1860 N	1683	-0-	-177	-0-	-0-	1621	3	62	9	N	56			2036
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-					N	NO RPT			2036

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941  
 DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1597

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

06	16470 X	16240	-0-	-230	-0-	15732	3	508	9	N	462	737	1		8132
07	16957 X	16405	-0-	-552	-0-	16184	3	221	9	N	201				8333
08	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	15961	3	260	9	N	236	191	1		8378
09	16260 X	15780	-0-	-480	-0-	15382	3	398	9	N	362	375	1		8365
10	16833 X	15942	-0-	-891	-0-	15511	3	431	9	N	392	380	1		8377
11	16230 X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					N	NO RPT				8377

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

06	14370 X	13991	-0-	-379	-0-	13791	3	200	9	N	182	193	1		4172
07	15066 X	14722	-0-	-344	-0-	14546	3	176	9	N	160	196	1		4136
08	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	15027	3	211	9	N	192				4328
09	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	14478	3	132	9	N	120	187	1		4261
10	15066 X	13613	-0-	-1453	-0-	13490	3	123	9	N	112				4373
11	14580 X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT				4373

BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	823	3	22	9	N	20				1116
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	823	3	24	9	N	22				1138
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	791	3	17	9	N	15				1153
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	816	3	11	9	N	10				1163
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	770	3	11	9	N	10				1173
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT				1173

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

06	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	10298	3	178	9	N	162	197	1		10504
07	9300 X	8637	-0-	-663	-0-	8396	3	241	9	N	219	192	1		10531
08	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	9042	3	285	9	N	259	196	1		10594
09	9000 X	8920	-0-	-80	-0-	8747	3	173	9	N	157	199	1		10552
10	9300 X	8496	-0-	-804	-0-	8270	3	226	9	N	205				10757
11	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT				10757

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059  
 MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1039	2	11	9	N	10				117
07	806 N	580	-0-	-226	-0-	574	2	6	9	N	5				122
08	806 N	465	-0-	-341	-0-	464	2	1	9	N	1				123
09	780 N	657	-0-	-123	-0-	653	2	4	9	N	4				127
10	589 N	468	-0-	-121	-0-	467	2	1	9	N	1				128
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		748059							
MILLS RANCH		WELL #:		2041	RRCID ->	233501	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14180	PERF.13000 - 13926
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RACHEL		WELL #:		1034	RRCID ->	262091	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	15686	PERF. 9856 - 12492	
06	9870 X	9616	-0-	-254	-0-	9433	2	183	9	N	166	430
07	10199 X	621	-0-	-9578	-0-	589	2	32	9	N	29	459
08	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	188	277
09	9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-	277
10	10168 X	1507	-0-	-8661	-0-	1507	2			N	-0-	277
11	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT	277

MILLS RANCH SE 25		WELL #:		1025	RRCID ->	274346	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	16578	PERF.13172 - 13381	
06	19996 X	19996	-0-	-0-	-0-	19240	2	756	9	N	687	525
07	20587 X	20587	-0-	-0-	-0-	19835	2	752	9	N	684	470
08	20560 X	20560	-0-	-0-	-0-	19808	2	752	9	N	684	235
09	19762 X	19762	-0-	-0-	-0-	19018	2	744	9	N	676	537
*10	20651 X	20651	-0-	-0-	-0-	19664	2	987	9	N	897	492
11	17940 X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					N	NO RPT	492

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1046RE	RRCID ->	263209	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	15630	PERF. 9687 - 12390
ABERNETHY UNIT													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55	

MILLS RANCH (ELLENBURGER)		61691 225		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
JAMES, W. F.		WELL #:		1 L	RRCID ->	067580	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.22918 - 23937	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)		61691 235		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
DAVIS 64		WELL #:		5H	RRCID ->	266077	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	11579	PERF.11566 - 16212	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
INVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	223	1	3922	2	Y	165	171	1	114
						182	9							
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	232	1	3921	2	Y	166	169	1	111
						183	9							
08	5115 X	3798	-0-	-1317	-0-	244	1	3374	2	Y	164	169	1	106
						180	9							
09	4950 X	4883	-0-	-67	-0-	203	1	4516	2	Y	149	170	1	85
						164	9							
10	5115 X	1017	-0-	-4098	-0-	210	1	699	2	Y	98			183
						108	9							
11	4320 X	3264	-0-	-1056	-0-	39	1	3015	2	Y	191	172	1	202
						210	9							
-----														
DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127														
06	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	1020	1	3985	2	Y	141	182	1	127
						155	9							
07	6727 X	4495	-0-	-2232	-0-	964	1	3437	2	Y	85			212
						94	9							
08	6169 X	5723	-0-	-446	-0-	1054	1	4503	2	Y	151	180	1	183
						166	9							
09	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	1013	1	4012	2	Y	131	179	1	135
						144	9							
10	5332 X	5022	-0-	-310	-0-	1162	1	3740	2	Y	109			244
						120	9							
11	5550 X	5546	-0-	-4	-0-	1791	1	3657	2	Y	89	180	1	153
						98	9							
-----														
DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027														
06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	952	1	2361	2	Y	116	176	1	118
						128	9							
07	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	1020	1	2552	2	Y	114	174	1	58
						125	9							
08	3658 X	2709	-0-	-949	-0-	2516	2	193	9	Y	175	180	1	53
09	3540 X	2409	-0-	-1131	-0-	2260	2	149	9	Y	135	164	1	24
10	3689 X	2394	-0-	-1295	-0-	19	1	2233	2	Y	129			153
						142	9							
11	3570 X	2421	-0-	-1149	-0-	144	1	2175	2	Y	93	162	1	84
						102	9							
-----														
BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114														
06	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4406	2	111	9	Y	101			165
07	4898 X	3013	-0-	-1885	-0-	2968	2	45	9	Y	41	189	1	17
08	4867 X	4269	-0-	-598	-0-	4184	2	85	9	Y	77			94
09	4710 X	3672	-0-	-1038	-0-	3548	2	124	9	Y	113	164	1	43
10	4712 X	3607	-0-	-1105	-0-	3511	2	96	9	Y	87			130
11	4530 X	3506	-0-	-1024	-0-	3406	2	100	9	Y	91	94	1	127
-----														
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968														
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2180	2	13	9	Y	12			106
07	2201 N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			Y	-0-			106
08	2418 N	1747	-0-	-671	-0-	1747	2			Y	-0-			106
09	2190 N	1879	-0-	-311	-0-	1879	2			Y	-0-			106
10	2201 N	1747	-0-	-454	-0-	1741	2	6	9	Y	5			111
11	1680 N	1652	-0-	-28	-0-	1646	2	6	9	Y	5	99	1	17

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
LOTT 3																	
WELL #: 3H RRCID -> 269855												COMPL. DATE 01/25/2013			TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5051	2	339	9	N	308	177	1	194		
07		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5151	2	308	9	N	280	341	1	133		
08		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5086	2	298	9	N	271	344	1	60		
09		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5086	2	310	9	N	282	171	1	171		
10		4960 X	4519	-0-	-441	-0-	4314	2	205	9	N	186	172	1	185		
*11		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5230	2	355	9	N	323	345	1	163		

LANCASTER												WELL #: 7058H RRCID -> 270429			COMPL. DATE 03/03/2013			TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667		
06		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	2203	1	652	2	Y	402	347	1	350					
							442	9												
07		3689 X	2429	-0-	-1260	-0-	2069	1	55	2	Y	277	343	1	248					
							305	9												
08		3689 X	3089	-0-	-600	-0-	2280	1	398	2	Y	374	345	1	277					
							411	9												
09		3570 X	2811	-0-	-759	-0-	2135	1	285	2	Y	355	345	1	253					
							391	9												
10		3689 X	3020	-0-	-669	-0-	2220	1	395	2	Y	368	345	1	276					
							405	9												
11		3300 X	2979	-0-	-321	-0-	2271	1	376	2	Y	302	170	1	408					
							332	9												

BROWN 8												WELL #: 7H RRCID -> 272108			COMPL. DATE 09/23/2012			TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753		
06		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	480	1	3399	2	Y	205	173	1	108					
							226	9												
07		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	496	1	4048	2	Y	257	171	1	194					
							283	9												
08		4495 X	4250	-0-	-245	-0-	496	1	3508	2	Y	224	176	1	241					
							246	9												
09		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	480	1	3700	2	Y	234	347	1	127					
							257	9												
10		4495 X	4079	-0-	-416	-0-	496	1	3354	2	Y	208	173	1	161					
							229	9												
11		4350 X	4101	-0-	-249	-0-	480	1	3360	2	Y	237	177	1	219					
							261	9												

LUTHER WILLIS 9												WELL #: 10H RRCID -> 272245			COMPL. DATE 08/15/2013			TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234		
06		4440 X	3802	-0-	-638	-0-	3562	2	240	9	N	218	173	1	139					
07		4588 X	3516	-0-	-1072	-0-	3306	2	210	9	N	191	171	1	159					
08		4526 X	3373	-0-	-1153	-0-	3180	2	193	9	N	175	171	1	162					
09		4380 X	3559	-0-	-821	-0-	3322	2	237	9	N	215	172	1	204					
10		4526 X	3324	-0-	-1202	-0-	3122	2	202	9	N	184	170	1	217					
*11		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3613	2	286	9	N	260	346	1	128					

WILLIS, LUTHER 9												WELL #: 8H RRCID -> 272255			COMPL. DATE 11/03/2012			TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797		
06		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	459	1	3825	2	Y	209	172	1	231					
							230	9												
07		5797 X	4482	-0-	-1315	-0-	400	1	3840	2	Y	220	346	1	105					
							242	9												
08		5797 X	5476	-0-	-321	-0-	456	1	4746	2	Y	249	175	1	178					
							274	9												
09		5550 X	3956	-0-	-1594	-0-	403	1	3331	2	Y	202	173	1	206					
							222	9												
10		5735 X	3879	-0-	-1856	-0-	354	1	3329	2	Y	178	173	1	211					
							196	9												
11		5310 X	4715	-0-	-595	-0-	440	1	4014	2	Y	237	349	1	97					
							261	9												

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//			61691 235 ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056														
HUDSON 4			WELL #: 4H			RRCID -> 272257				COMPL. DATE 08/23/2013							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		9960 X	7528	-0-	-2432	-0-	573	1	6475	2	N	436	351	1	4	8	318
							480	9									
07		10292 X	7158	-0-	-3134	-0-	516	1	6159	2	N	439	523	1			234
							483	9									
08		7936 X	5925	-0-	-2011	-0-	522	1	4960	2	N	403	522	1	3	8	112
							443	9									
09		7530 X	6016	-0-	-1514	-0-	504	1	5064	2	N	407	340	1	3	8	176
							448	9									
10		7781 X	3886	-0-	-3895	-0-	452	1	3031	2	N	366	349	1	3	8	190
							403	9									
11		7530 X	3634	-0-	-3896	-0-	490	1	2709	2	N	395	345	1	11	8	229
							435	9									
ZYBACH 11			WELL #: 9H			RRCID -> 274489				COMPL. DATE 07/08/2013				TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013			
06		5040 X	2248	-0-	-2792	-0-	2065	2	183	9	N	166	174	1	1	8	92
							209	2				-0-					92
07		5580 X	209	-0-	-5371	-0-	209	2									
							3185	2	296	9	N	269	171	1			190
08		5580 X	3481	-0-	-2099	-0-	3185	2	296	9	N	269	171	1			190
							5812	2	558	9	N	507	523	1	1	8	173
09		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	5812	2	558	9	N	507	523	1	1	8	173
							5500	2	493	9	N	448	519	1	1	8	101
10		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5500	2	493	9	N	448	519	1	1	8	101
							5775	2	594	9	N	540	343	1	5	8	293
*11		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	5775	2	594	9	N	540	343	1	5	8	293
LEE HEFLEY (AW)			WELL #: 1H			RRCID -> 276114				COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623			
06		6390 X	3812	-0-	-2578	-0-	300	1	3218	2	N	267	353	1	1	8	173
							294	9									
07		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	310	1	4634	2	N	337	345	1			165
							371	9									
08		4619 X	4323	-0-	-296	-0-	310	1	3686	2	N	297	346	1	1	8	115
							327	9									
09		4470 X	4066	-0-	-404	-0-	300	1	3434	2	N	302	176	1	1	8	240
							332	9									
10		5301 X	1961	-0-	-3340	-0-	310	1	1420	2	N	210	343	1	1	8	106
							231	9									
11		5130 X	846	-0-	-4284	-0-	300	1	397	2	N	135	173	1	1	8	67
							149	9									
HUDSON 4			WELL #: 5H			RRCID -> 277582				COMPL. DATE 04/19/2014				TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660			
06		6120 X	5206	-0-	-914	-0-	150	1	4833	2	N	203	180	1	1	8	131
							223	9									
07		6324 X	5015	-0-	-1309	-0-	155	1	4637	2	N	203	175	1			159
							223	9									
08		6324 X	4698	-0-	-1626	-0-	155	1	4336	2	N	188	176	1	1	8	170
							207	9									
09		5220 X	4100	-0-	-1120	-0-	150	1	3739	2	N	192	177	1	1	8	184
							211	9									
10		5394 X	2742	-0-	-2652	-0-	155	1	2399	2	N	171	170	1	1	8	184
							188	9									
11		5220 X	4252	-0-	-968	-0-	150	1	3859	2	N	221	174	1	2	8	229
							243	9									
CREST RESOURCES, INC.			189901			RRCID -> 282627				COMPL. DATE 06/20/2017				TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546			
G.C. DAVIS			WELL #: 3061														
06		870 N	752	-0-	-118	-0-	695	2	57	9	N	52					3032
							850	2	62	9	N	56	152	1			2936
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	850	2	62	9	N	56	152	1			2936
							692	2	39	9	N	35					2971
08		899 N	731	-0-	-168	-0-	692	2	39	9	N	35					2971
							589	2	22	9	N	20					2991
09		750 N	611	-0-	-139	-0-	589	2	22	9	N	20					2991
							614	2	45	9	N	41					3032
10		899 N	659	-0-	-240	-0-	614	2	45	9	N	41					3032
							530	2	10	9	N	9					3041
11		720 N	540	-0-	-180	-0-	530	2	10	9	N	9					3041

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 MITO RESOURCES TX LLC 571941  
 FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

06	7500 X	7370	-0-	-130	-0-	7253	2	117	9	N	106					623
07	7750 X	7423	-0-	-327	-0-	7328	2	95	9	N	86	366	1			343
08	7750 X	7255	-0-	-495	-0-	7123	2	132	9	N	120	170	1			293
09	7500 X	6972	-0-	-528	-0-	6840	2	132	9	N	120	187	1			226
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					226
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					226

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3436	2	131	9	N	119					601
07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3945	2	107	9	N	97	183	1			515
08	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3754	2	166	9	N	151	365	1			301
09	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3736	2	138	9	N	125	187	1			239
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					239
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					239

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

06	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7194	2	728	9	N	662	539	1			673
07	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	8479	2	744	9	N	676	729	1			620
08	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	7570	2	661	9	N	601	911	1			310
09	7920 X	7742	-0-	-178	-0-	7056	2	686	9	N	624	532	1			402
10	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					402
11	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					402

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

06	7800 X	6019	-0-	-1781	-0-	5819	2	200	9	N	182	368	1			430
07	8060 X	6904	-0-	-1156	-0-	6497	2	407	9	N	370	371	1			429
08	7316 X	6013	-0-	-1303	-0-	5721	2	292	9	N	265	549	1			145
09	6450 X	5584	-0-	-866	-0-	5490	2	94	9	N	85					230
10	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					230
11	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					230

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

06	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	1031	2	218	9	N	198	363	1			313
07	1395 N	1170	-0-	-225	-0-	807	2	363	9	N	330	183	1			460
08	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	1086	2	334	9	N	304	531	1			233
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1160	2	237	9	N	215	330	1			118
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					118
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		9450 X	6267	-0-	-3183	-0-	6092	2	175	9	N	159	368	1		285
07		10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	10771	2	222	9	N	202	185	1		302
08		9765 X	9741	-0-	-24	-0-	9465	2	276	9	N	251	357	1		196
09		9450 X	8820	-0-	-630	-0-	8602	2	218	9	N	198	328	1		66
10		9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT				66
11		9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT				66
-----																
DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781																
06		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3494	2	240	9	N	218	360	1		231
07		4061 X	3814	-0-	-247	-0-	3526	2	288	9	N	262	177	1		316
08		4061 X	3680	-0-	-381	-0-	3324	2	356	9	N	324	540	1		100
09		3930 X	2972	-0-	-958	-0-	2805	2	167	9	N	152	188	1		64
10		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT				64
11		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT				64
-----																
DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556																
06		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6192	2	486	9	N	442	903	1		366
07		6572 X	3177	-0-	-3395	-0-	2849	2	328	9	N	298				664
08		6541 X	6226	-0-	-315	-0-	5392	2	834	9	N	758	906	1		516
09		6690 X	6649	-0-	-41	-0-	5867	2	782	9	N	711	909	1		318
10		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT				318
11		6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT				318
-----																
FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256																
06		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3221	2	347	9	Y	315	569	1		287
07		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3536	2	387	9	Y	352	454	1		185
08		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3411	2	600	9	Y	545	445	1		285
09		3360 X	2980	-0-	-380	-0-	2698	2	282	9	Y	256	290	1		251
10		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT				251
11		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT				251
-----																
FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402																
06		4200 X	3624	-0-	-576	-0-	3417	2	207	9	N	188	325	1		190
07		4340 X	3811	-0-	-529	-0-	3578	2	233	9	N	212	198	1		204
08		4092 X	3759	-0-	-333	-0-	3478	2	281	9	N	255	336	1		123
09		3720 X	1824	-0-	-1896	-0-	1650	2	174	9	N	158	113	1		168
10		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT				168
11		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT				168
-----																
FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057																
06		4710 X	3929	-0-	-781	-0-	3587	2	342	9	N	311	369	1		336
07		4867 X	3698	-0-	-1169	-0-	3389	2	309	9	N	281	364	1		253
08		4185 X	3092	-0-	-1093	-0-	2836	2	256	9	N	233	185	1		301
09		4050 X	3756	-0-	-294	-0-	3527	2	229	9	N	208				509
10		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT				509
11		3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT				509
-----																
FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941																
06		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1161	2	330	9	N	300	515	1		273
07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1184	2	410	9	N	373	450	1		196
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1178	2	537	9	N	488	429	1		255
09		3000 N	3361	-0-	361	361	3104	2	257	9	N	234	259	1		230
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	330					N	NO RPT				230
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT				230



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2280 N	108	-0-	-2172	-0-	108	2			N	-0-			297
07		1519 N	112	-0-	-1407	-0-	90	2	22	9	N	20			317
08		217 N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-	183	1 43 7	91
09		120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-			91
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			91
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
-----															
MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730															
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1226	2	73	9	N	66			158
07		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1606	2	101	9	N	92			250
08		1488 N	1201	-0-	-287	-0-	1128	2	73	9	N	66	183	1	133
09		1290 N	1281	-0-	-9	-0-	1208	2	73	9	N	66			199
10		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			199
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			199
-----															
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402															
06		8730 X	5310	-0-	-3420	-0-	5177	2	133	9	N	121			378
07		8835 X	3454	-0-	-5381	-0-	3310	2	144	9	N	131	187	1	322
08		8401 X	19	-0-	-8382	-0-	19	2			N	-0-			322
09		7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-	187	1	135
10		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT			135
11		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT			135
-----															
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719 TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
-----															
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059 NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638															
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			62
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016															

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.//		748059									
DAVIDSON		WELL #: 1039A		RRCID -> 242707		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5897 2	67 9	N	61	298	
07	6107 X	5948	-0-	-159	-0-	5891 2	57 9	N	52	185 1	165
08	6107 X	5852	-0-	-255	-0-	5795 2	57 9	N	52	217	
09	5910 X	5316	-0-	-594	-0-	5269 2	47 9	N	43	260	
10	6107 X	5469	-0-	-638	-0-	5411 2	58 9	N	53	183 1	130
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			N	NO RPT	130	
-----											
DAVIDSON		WELL #: 2039		RRCID -> 252960		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562			
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	535 2	1 9	N	1	43	
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	538 2	11 9	N	10	53	
08	558 N	527	-0-	-31	-0-	521 2	6 9	N	5	58	
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	515 2	4 9	N	4	62	
10	558 N	467	-0-	-91	-0-	466 2	1 9	N	1	63	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63	
-----											
DAVIS		WELL #: 1023		RRCID -> 258741		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	166	
-----											
MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 258836		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914			
06	1200 N	1082	-0-	-118	-0-	1070 2	12 9	N	11	163	
07	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1122 2	4 9	N	4	167	
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1086 2	6 9	N	5	172	
09	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	995 2	6 9	N	5	177	
10	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1099 2	1 9	N	1	178	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	178	
-----											
HALE		WELL #: 1021H		RRCID -> 261907		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910			
06	6630 X	6417	-0-	-213	-0-	5636 2	781 9	N	710	1038	
07	6789 X	6602	-0-	-187	-0-	5765 2	837 9	N	761	1104 1	695
08	6789 X	6693	-0-	-96	-0-	5856 2	837 9	N	761	916 1	540
09	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	5782 2	1031 9	N	937	1107 1	370
*10	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	6134 2	1120 9	N	1018	1075 1	313
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			N	NO RPT	313	
-----											
RACHEL		WELL #: 1034		RRCID -> 262121		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BURRELL		WELL #: 2033		RRCID -> 264048		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072			
06	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6688 2	61 9	N	55	355	
07	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6640 2	61 9	N	55	410	
08	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6688 2	69 9	N	63	473	
09	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6406 2	64 9	N	58	373 1	158
*10	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6191 2	65 9	N	59	217	
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			N	NO RPT	217	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059																	
MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		18615 X	18615	-0-	-0-	-0-	17845	2	770	9	N	700	555	1		530	
07		16089 X	13592	-0-	-2497	-0-	13062	2	530	9	N	482	187	1		825	
08		16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-					N	1	379	1		447	
09		15570 X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-	187	1		260	
10		16089 X	56	-0-	-16033	-0-	56	2			N	-0-				260	
11		15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT				260	
-----																	
MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300																	
06		4470 X	1314	-0-	-3156	-0-	822	2	492	9	N	447	375	1		735	
07		3658 X	1710	-0-	-1948	-0-	1131	2	579	9	N	526	549	1		712	
08		3658 X	1424	-0-	-2234	-0-	899	2	525	9	N	477	372	1		817	
09		1350 X	1242	-0-	-108	-0-	780	2	462	9	N	420	750	1		487	
10		5084 X	1371	-0-	-3713	-0-	896	2	475	9	N	432	552	1		367	
11		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT				367	
-----																	
MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648																	
06		8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	7894	2	484	9	N	440	377	1		433	
07		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5025	2	375	9	N	341	187	1		587	
08		8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8295	2	518	9	N	471	723	1		335	
09		8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8164	2	475	9	N	432	572	1		195	
*10		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	6614	2	409	9	N	372	285	1		282	
11		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT				282	
-----																	
MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648																	
06		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5774	2	154	9	N	140				568	
07		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5435	2	111	9	N	101	181	1		488	
08		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	5883	2	154	9	N	140	193	1		435	
09		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5491	2	107	9	N	97	372	1		160	
*10		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4764	2	141	9	N	128				288	
11		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT				288	
-----																	
MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95	
-----																	
G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232																	
06		16980 X	16105	-0-	-875	-0-	15388	2	717	9	N	652	937	1		592	
07		17515 X	16311	-0-	-1204	-0-	15575	2	736	9	N	669	568	1		693	
08		17515 X	16118	-0-	-1397	-0-	15393	2	725	9	N	659	742	1		610	
09		16800 X	15442	-0-	-1358	-0-	14716	2	726	9	N	660	938	1		332	
10		16678 X	14469	-0-	-2209	-0-	13744	2	725	9	N	659	756	1		235	
11		16110 X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					N	NO RPT				235	
-----																	
DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044																	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2760 X	2754	-0-	-6	-0-	355	1	2081	2	Y	289	241	1	134
07	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	318	9	2151	2	Y	421	416	1	139
08	3007 X	2528	-0-	-479	-0-	394	1	1777	2	Y	350	381	1	108
09	2910 X	2392	-0-	-518	-0-	463	9	1661	2	Y	395	356	1	147
10	3007 X	2481	-0-	-526	-0-	296	1	1892	2	Y	462	490	1	119
11	2910 X	2293	-0-	-617	-0-	435	9	1597	2	Y	386	361	1	144
						81	1							
						508	9							
						271	1							
						425	9							
STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095														
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	220	1	2762	2	Y	298	294	1	201
07	3565 X	3099	-0-	-466	-0-	328	9	2544	2	Y	322	338	1	185
08	3720 X	3274	-0-	-446	-0-	201	1	2713	2	Y	318	305	1	198
09	3600 X	3122	-0-	-478	-0-	354	9	2582	2	Y	316	293	1	221
10	3720 X	3162	-0-	-558	-0-	211	1	2606	2	Y	329	342	1	208
11	3300 X	2805	-0-	-495	-0-	350	9	2304	2	Y	280	266	1	222
						192	1							
						348	9							
						194	1							
						362	9							
						193	1							
						308	9							
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320														
06	5940 X	4774	-0-	-1166	-0-	347	1	4343	2	Y	76	18	1	192
07	6138 X	4491	-0-	-1647	-0-	84	9	4096	2	Y	65	19	1	238
08	5952 X	4191	-0-	-1761	-0-	323	1	3832	2	Y	56	191	1	103
09	5760 X	3195	-0-	-2565	-0-	72	9	2940	2	Y	33	22	1	114
10	4929 X	3783	-0-	-1146	-0-	297	1	3474	2	Y	45	22	1	137
11	4770 X	3844	-0-	-926	-0-	62	9	3523	2	Y	24	20	1	141
						219	1							
						36	9							
						259	1							
						50	9							
						295	1							
						26	9							
CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332														
06	5310 X	4091	-0-	-1219	-0-	523	1	3061	2	Y	461	403	1	165
07	4712 X	4107	-0-	-605	-0-	507	9	2986	2	Y	522	524	1	163
08	4526 X	3788	-0-	-738	-0-	547	1	2719	2	Y	464	490	1	137
09	4320 X	4068	-0-	-252	-0-	574	9	2987	2	Y	498	454	1	181
10	4371 X	4068	-0-	-303	-0-	559	1	3367	2	Y	506	553	1	134
*11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	510	9	3069	2	Y	462	424	1	172
						533	1							
						548	9							
						144	1							
						557	9							
						520	1							
						508	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER		
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014										TOTAL DEPTH 11447	PERF.11690	- 15892
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	429 1	271 9	5377 2	Y	246	202 1	134
07	6293 X	5885	-0-	-408	-0-	416 1	195 9	5274 2	Y	177	181 1	130
08	6541 X	5917	-0-	-624	-0-	416 1	145 9	5356 2	Y	132	178 1	84
09	6330 X	5576	-0-	-754	-0-	378 1	123 9	5075 2	Y	112	122 1	74
10	6541 X	5775	-0-	-766	-0-	387 1	197 9	5191 2	Y	179	128 1	125
11	6090 X	5455	-0-	-635	-0-	408 1	176 9	4871 2	Y	160	215 1	70
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011										TOTAL DEPTH 10691	PERF.10688	- 15048
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	1994 2	146 9	146 9	N	133		485
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1869 2	112 9	112 9	N	102	192 1	395
08	2077 N	1868	-0-	-209	-0-	1784 2	84 9	84 9	N	76	187 1	284
09	2130 N	1915	-0-	-215	-0-	1805 2	110 9	110 9	N	100		384
*10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1942 2	120 9	120 9	N	109	189 1	304
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT		304
-----												
LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011										TOTAL DEPTH 10729	PERF.10920	- 15088
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1616 2	84 9	84 9	N	76	155 1	1020
07	2573 N	2013	-0-	-560	-0-	1914 2	99 9	99 9	N	90		1110
08	2728 N	1226	-0-	-1502	-0-	1161 2	65 9	65 9	N	59	184 1	985
09	1710 N	1466	-0-	-244	-0-	1371 2	95 9	95 9	N	86		1071
*10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2081 2	113 9	113 9	N	103	190 1	984
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT		984
-----												
STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012										TOTAL DEPTH 10631	PERF.10710	- 14932
06	5730 X	3477	-0-	-2253	-0-	3255 2	222 9	222 9	N	202	191 1	843
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3285 2	175 9	175 9	N	159	387 1	615
08	2976 X	1270	-0-	-1706	-0-	1200 2	70 9	70 9	N	64		679
09	3480 X	3139	-0-	-341	-0-	2974 2	165 9	165 9	N	150		829
10	3596 X	2090	-0-	-1506	-0-	1991 2	99 9	99 9	N	90	192 1	727
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-				N	NO RPT		727
-----												
MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012										TOTAL DEPTH 10541	PERF.10678	- 15323
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	666 2	411 9	411 9	N	374	362 1	1502
07	1364 N	1035	-0-	-329	-0-	642 2	393 9	393 9	N	357	385 1	1474
08	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	877 2	437 9	437 9	N	397	388 1	1483
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	992 2	484 9	484 9	N	440	384 1	1539
*10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	898 2	385 9	385 9	N	350	383 1	1506
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT		1506
-----												
ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013										TOTAL DEPTH 11472	PERF.11660	- 16082
06	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3299 2	374 9	374 9	N	340	189 1	1112
07	3875 X	3744	-0-	-131	-0-	3351 2	393 9	393 9	N	357	469 1	1000
08	3875 X	3710	-0-	-165	-0-	3319 2	391 9	391 9	N	355	539 1	816
09	3750 X	3675	-0-	-75	-0-	3319 2	356 9	356 9	N	324	202 1	938
10	3844 X	3624	-0-	-220	-0-	3261 2	363 9	363 9	N	330	390 1	878
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				N	NO RPT		878

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5335	2	144	9	N	131	193	1		1251
07	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5597	2	157	9	N	143	180	1		1214
08	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5639	2	98	9	N	89	91	1		1212
09	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5855	2	107	9	N	97	143	1		1166
*10	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7422	2	177	9	N	161	159	1		1168
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT				1168
-----															
STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937															
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1100	2	65	9	N	59	191	1		588
07	1829 N	1615	-0-	-214	-0-	1514	2	101	9	N	92				680
08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2370	2	121	9	N	110	191	1		599
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1744	2	86	9	N	78				677
*10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	1978	2	113	9	N	103	182	1		598
11	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT				598
-----															
THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545															
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3032	2	67	9	N	61				989
07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3887	2	144	9	N	131	195	1		925
08	3379 X	2298	-0-	-1081	-0-	2158	2	140	9	N	127				1052
09	3270 X	3231	-0-	-39	-0-	3104	2	127	9	N	115	172	1		995
10	3379 X	1924	-0-	-1455	-0-	1835	2	89	9	N	81	175	1		901
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT				901
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223															
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	921	2	75	9	N	68				698
07	1364 N	646	-0-	-718	-0-	595	2	51	9	N	46	178	1		566
08	1364 N	224	-0-	-1140	-0-	202	2	22	9	N	20	146	1		440
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				440
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				440
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				440
-----															
ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39				1035
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39				1074
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1074
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1074
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1074
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1074
-----															
DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262															
06	4230 X	3859	-0-	-371	-0-	3708	2	151	9	N	137	188	1		1164
07	4371 X	3618	-0-	-753	-0-	3553	2	65	9	N	59				1223
08	4340 X	3580	-0-	-760	-0-	3440	2	140	9	N	127	192	1		1158
09	4020 X	3275	-0-	-745	-0-	3161	2	114	9	N	104	105	1		1157
10	3999 X	3064	-0-	-935	-0-	2977	2	87	9	N	79	94	1		1142
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT				1142
-----															
MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357															
06	1890 N	1621	-0-	-269	-0-	1377	2	244	9	N	222	187	1		718
07	1953 N	1763	-0-	-190	-0-	1499	2	264	9	N	240	374	1		584
08	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2641	2	255	9	N	232	82	1		734
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1658	2	263	9	N	239	521	1		452
10	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1444	2	212	9	N	193	194	1		451
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT				451

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2686	2	277	9	N	252	383	1	370
07	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2710	2	230	9	N	209	184	1	395
08	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3163	2	235	9	N	214	325	1	284
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3209	2	186	9	N	169	84	1	369
*10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3146	2	158	9	N	144	183	1	330
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			330
-----														
STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452														
06	4590 X	3676	-0-	-914	-0-	3443	2	233	9	N	212	192	1	652
07	4898 X	3896	-0-	-1002	-0-	3664	2	232	9	N	211	194	1	669
08	4898 X	3814	-0-	-1084	-0-	3613	2	201	9	N	183	321	1	531
09	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4032	2	411	9	N	374	189	1	716
10	4340 X	3969	-0-	-371	-0-	3745	2	224	9	N	204	378	1	542
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			542
-----														
DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339														
06	4680 X	3350	-0-	-1330	-0-	3251	2	99	9	N	90			911
07	4247 X	2852	-0-	-1395	-0-	2772	2	80	9	N	73	274	1	710
08	3937 X	3318	-0-	-619	-0-	3224	2	94	9	N	85	193	1	602
09	3540 X	3034	-0-	-506	-0-	2929	2	105	9	N	95	77	1	620
10	3627 X	3026	-0-	-601	-0-	2939	2	87	9	N	79	124	1	575
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			575
-----														
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322														
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1284	2	123	9	N	112	175	1	326
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	6	185	1	147
08	1829 N	714	-0-	-1115	-0-	648	2	66	9	N	60			207
09	1410 N	561	-0-	-849	-0-	505	2	56	9	N	51			258
*10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	858	2	84	9	N	76			334
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			334
-----														
DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A														
06	2730 X	2169	-0-	-561	-0-	2040	2	129	9	N	117	191	1	686
07	2821 X	2295	-0-	-526	-0-	2173	2	122	9	N	111			797
08	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	2339	2	132	9	N	120	194	1	723
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2720	2	178	9	N	162	172	1	713
10	2821 X	2805	-0-	-16	-0-	2672	2	133	9	N	121	172	1	662
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			662
-----														
LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692														
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	2957	2	585	9	N	532	562	1	2121
07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3112	2	669	9	N	608	578	1	2151
08	4278 X	3932	-0-	-346	-0-	3261	2	671	9	N	610	661	1	2100
09	4140 X	4031	-0-	-109	-0-	3356	2	675	9	N	614	652	1	2062
10	4278 X	4058	-0-	-220	-0-	3505	2	553	9	N	503	571	1	1994
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT			1994
-----														
LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088														
06	9510 X	8367	-0-	-1143	-0-	7664	2	703	9	N	639	629	1	2272
07	9827 X	7781	-0-	-2046	-0-	7229	2	552	9	N	502	518	1	2256
08	8556 X	6350	-0-	-2206	-0-	6075	2	275	9	N	250	192	1	2314
09	8370 X	5293	-0-	-3077	-0-	5066	2	227	9	N	206	25	1	2495
10	8649 X	4948	-0-	-3701	-0-	4791	2	157	9	N	143	188	1	2450
11	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT			2450



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	3150 X	2378	-0-	-772	-0-	2212	2	166	9	N	151	572
07	3286 X	2350	-0-	-936	-0-	2214	2	136	9	N	124	511
08	3286 X	2293	-0-	-993	-0-	2177	2	116	9	N	105	431
09	3180 X	2655	-0-	-525	-0-	2484	2	171	9	N	155	439
10	3131 X	2419	-0-	-712	-0-	2276	2	143	9	N	130	417
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT	417
-----												
DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072												
06	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5063	2	175	9	N	159	666
07	5301 X	4240	-0-	-1061	-0-	4119	2	121	9	N	110	586
08	5239 X	4687	-0-	-552	-0-	4534	2	153	9	N	139	610
09	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5077	2	182	9	N	165	775
10	5425 X	4784	-0-	-641	-0-	4591	2	193	9	N	175	632
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT	632
-----												
LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664												
06	3210 X	2390	-0-	-820	-0-	2189	2	201	9	N	183	971
07	3255 X	3122	-0-	-133	-0-	2874	2	248	9	N	225	1062
08	3255 X	2968	-0-	-287	-0-	2730	2	238	9	N	216	893
09	3150 X	2973	-0-	-177	-0-	2731	2	242	9	N	220	921
10	3131 X	2263	-0-	-868	-0-	2083	2	180	9	N	164	893
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT	893
-----												
DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936												
06	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2372	2	330	9	N	300	137
07	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	3650	2	382	9	N	347	215
08	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	3931	2	377	9	N	343	123
09	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4015	2	375	9	N	341	188
*10	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	3883	2	327	9	N	297	103
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT	103
-----												
LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272												
06	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2120	2	108	9	N	98	911
07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2678	2	389	9	N	354	1084
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2677	2	351	9	N	319	822
09	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2820	2	279	9	N	254	783
10	3069 X	2517	-0-	-552	-0-	2283	2	234	9	N	213	903
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT	903
-----												
ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	1321
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	1361
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	38	2	67	9	N	61	1422
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	255	2	129	9	N	117	1347
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	60	2	46	9	N	42	1389
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	1389
-----												
DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128												
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2721	2	189	9	N	172	907
07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3516	2	283	9	N	257	806
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3169	2	191	9	N	174	780
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2690	2	164	9	N	149	845
*10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3004	2	190	9	N	173	786
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT	786

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3570 X	2797	-0-	-773	-0-	2464	2	333	9	N	303	550	1	1411
07	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3040	2	421	9	N	383	400	1	1394
08	3689 X	3165	-0-	-524	-0-	2782	2	383	9	N	348	362	1	1380
09	3570 X	3027	-0-	-543	-0-	2673	2	354	9	N	322	188	1	1514
10	3689 X	2526	-0-	-1163	-0-	2227	2	299	9	N	272	370	1	1416
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			1416
-----														
LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747														
06	4230 X	3511	-0-	-719	-0-	3323	2	188	9	N	171	190	1	1030
07	4557 X	3475	-0-	-1082	-0-	3301	2	174	9	N	158			1188
08	4557 X	3120	-0-	-1437	-0-	2909	2	211	9	N	192	387	1	993
09	4410 X	2707	-0-	-1703	-0-	2466	2	241	9	N	219	95	1	1117
10	4495 X	3187	-0-	-1308	-0-	2939	2	248	9	N	225	192	1	1150
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			1150
-----														
MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962														
06	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	1985	2	636	9	N	578	568	1	2385
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	1962	2	609	9	N	554	416	1	2523
08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2008	2	688	9	N	625	765	1	2383
09	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2164	2	721	9	N	655	577	1	2461
*10	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	1969	2	674	9	N	613	768	1	2306
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			2306
-----														
ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113														
06	2100 N	1474	-0-	-626	-0-	1411	2	63	9	N	57	187	1	268
07	2201 N	493	-0-	-1708	-0-	419	2	74	9	N	67			335
08	2077 N	1912	-0-	-165	-0-	1818	2	94	9	N	85	73	1	347
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2052	2	101	9	N	92	182	1	257
*10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2190	2	98	9	N	89	101	1	245
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			245
-----														
THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443														
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723														
06	6840 X	5669	-0-	-1171	-0-	5536	2	133	9	N	121			656
07	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	8842	2	216	9	N	196	194	1	658
08	7068 X	5622	-0-	-1446	-0-	5471	2	151	9	N	137	189	1	606
09	6840 X	3656	-0-	-3184	-0-	3538	2	118	9	N	107			713
10	7068 X	3441	-0-	-3627	-0-	3281	2	160	9	N	145	194	1	664
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT			664
-----														
ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892														
06	4200 X	3800	-0-	-400	-0-	3478	2	322	9	N	293	192	1	1030
07	4340 X	3867	-0-	-473	-0-	3538	2	329	9	N	299	389	1	940
08	4154 X	2070	-0-	-2084	-0-	1901	2	169	9	N	154	193	1	901
09	4020 X	2792	-0-	-1228	-0-	2486	2	306	9	N	278	185	1	994
10	4030 X	1490	-0-	-2540	-0-	1338	2	152	9	N	138	193	1	939
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT			939

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	3834	2	536	9	N	487	554	1		2198	
07		4650 X	4066	-0-	-584	-0-	3554	2	512	9	N	465	580	1		2083	
08		4650 X	4446	-0-	-204	-0-	3993	2	453	9	N	412	403	1		2092	
09		4500 X	4467	-0-	-33	-0-	3847	2	620	9	N	564	450	1		2206	
*10		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4095	2	547	9	N	497	503	1		2200	
11		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT				2200	
-----																	
ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1097	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1097	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1097	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1097	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1097	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1097	
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287																	
06		8910 X	8425	-0-	-485	-0-	8216	2	209	9	N	190	369	1		608	
07		9207 X	6396	-0-	-2811	-0-	6264	2	132	9	N	120	99	1		629	
08		9269 X	7360	-0-	-1909	-0-	7173	2	187	9	N	170	192	1		607	
09		8970 X	5709	-0-	-3261	-0-	5569	2	140	9	N	127	225	1		509	
10		9269 X	8405	-0-	-864	-0-	8167	2	238	9	N	216	137	1		588	
11		8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT				588	
-----																	
ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534																	
06		6210 X	5796	-0-	-414	-0-	5429	2	367	9	N	334	192	1		1528	
07		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	5704	2	502	9	N	456	620	1		1364	
08		6138 X	5908	-0-	-230	-0-	5535	2	373	9	N	339	288	1		1415	
09		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5535	2	400	9	N	364	368	1		1411	
10		6200 X	5649	-0-	-551	-0-	5357	2	292	9	N	265	188	1		1488	
11		6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT				1488	
-----																	
ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054																	
06		3390 X	2975	-0-	-415	-0-	2803	2	172	9	N	156				965	
07		3503 X	2448	-0-	-1055	-0-	2273	2	175	9	N	159	194	1		930	
08		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3690	2	198	9	N	180				1110	
09		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3521	2	196	9	N	178	380	1		908	
10		3069 X	2855	-0-	-214	-0-	2635	2	220	9	N	200	192	1		916	
11		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT				916	
-----																	
ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433																	
06		7290 X	6021	-0-	-1269	-0-	5732	2	289	9	N	263	365	1		801	
07		7533 X	6268	-0-	-1265	-0-	5979	2	289	9	N	263				1064	
08		7533 X	4502	-0-	-3031	-0-	4304	2	198	9	N	180	194	1		1050	
09		6810 X	6585	-0-	-225	-0-	6285	2	300	9	N	273	371	1		952	
10		6510 X	6192	-0-	-318	-0-	5866	2	326	9	N	296	186	1		1062	
11		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT				1062	
-----																	
ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509																	
06		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3820	2	213	9	N	194	190	1		605	
07		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3659	2	200	9	N	182	194	1		593	
08		4092 X	3650	-0-	-442	-0-	3459	2	191	9	N	174	193	1		574	
09		4020 X	2945	-0-	-1075	-0-	2787	2	158	9	N	144	192	1		526	
10		4154 X	3075	-0-	-1079	-0-	2888	2	187	9	N	170	178	1		518	
11		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT				518	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	1932	2	195	9	N	177	356	1	690
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2091	2	174	9	N	158			848
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2029	2	158	9	N	144	194	1	798
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2158	2	191	9	N	174	185	1	787
*10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2139	2	151	9	N	137	275	1	649
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			649
-----														
ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592														
06	3360 X	2884	-0-	-476	-0-	2556	2	328	9	N	298	372	1	934
07	3472 X	2908	-0-	-564	-0-	2574	2	334	9	N	304	230	1	1008
08	3193 X	2882	-0-	-311	-0-	2557	2	325	9	N	295	185	1	1118
09	3090 X	2821	-0-	-269	-0-	2557	2	264	9	N	240	265	1	1093
10	3193 X	2710	-0-	-483	-0-	2431	2	279	9	N	254	321	1	1026
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			1026
-----														
TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723														
06	2790 X	2263	-0-	-527	-0-	1870	2	393	9	N	357	373	1	1112
07	2883 X	979	-0-	-1904	-0-	744	2	235	9	N	214	193	1	1133
08	2418 X	964	-0-	-1454	-0-	712	2	252	9	N	229	194	1	1168
09	2340 X	1485	-0-	-855	-0-	1189	2	296	9	N	269	384	1	1053
*10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	2850	2	394	9	N	358	377	1	1034
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			1034
-----														
DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111														
06	9930 X	8780	-0-	-1150	-0-	8594	2	186	9	N	169	191	1	528
07	10261 X	9852	-0-	-409	-0-	9642	2	210	9	N	191	246	1	473
08	10230 X	2027	-0-	-8203	-0-	2004	2	23	9	N	21	97	1	397
09	9240 X	8059	-0-	-1181	-0-	7957	2	102	9	N	93	116	1	374
10	9858 X	7633	-0-	-2225	-0-	7473	2	160	9	N	145	189	1	330
11	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT			330
-----														
MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192														
06	3420 X	3179	-0-	-241	-0-	2953	2	226	9	N	205	189	1	1222
07	3503 X	3276	-0-	-227	-0-	3065	2	211	9	N	192	368	1	1046
08	3534 X	3002	-0-	-532	-0-	2794	2	208	9	N	189	112	1	1123
09	3420 X	2958	-0-	-462	-0-	2743	2	215	9	N	195	125	1	1193
10	3534 X	2881	-0-	-653	-0-	2670	2	211	9	N	192	293	1	1092
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			1092
-----														
HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917														
06	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4369	2	323	9	N	294	185	1	1445
07	4278 X	4150	-0-	-128	-0-	3817	2	333	9	N	303	194	1	1554
08	4278 X	4172	-0-	-106	-0-	3838	2	334	9	N	304	380	1	1478
09	4680 X	3862	-0-	-818	-0-	3563	2	299	9	N	272	371	1	1379
10	4836 X	3451	-0-	-1385	-0-	3207	2	244	9	N	222	174	1	1427
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT			1427
-----														
BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403														
06	3570 X	2952	-0-	-618	-0-	2693	2	259	9	N	235	191	1	342
07	3348 X	2915	-0-	-433	-0-	2671	2	244	9	N	222	386	1	178
08	3348 X	2829	-0-	-519	-0-	2601	2	228	9	N	207	186	1	199
09	3240 X	3101	-0-	-139	-0-	2822	2	279	9	N	254	189	1	264
10	3162 X	2684	-0-	-478	-0-	2507	2	177	9	N	161	309	1	116
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			116

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1659	2	178	9	N	162	190 1 39
07	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1752	2	164	9	N	149	90 1 98
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2046	2	179	9	N	163	185 1 76
09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2334	2	200	9	N	182	129 1 129
*10	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2536	2	216	9	N	196	252 1 73
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT	73
-----												
REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381												
06	1560 X	1317	-0-	-243	-0-	1176	2	141	9	N	128	317
07	3007 X	1789	-0-	-1218	-0-	1613	2	176	9	N	160	193 1 284
08	3007 X	1476	-0-	-1531	-0-	1325	2	151	9	N	137	190 1 231
09	2820 X	1202	-0-	-1618	-0-	1089	2	113	9	N	103	334
10	1798 X	1661	-0-	-137	-0-	1511	2	150	9	N	136	281 1 189
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT	189
-----												
BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131												
06	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3416	2	289	9	N	263	377 1 266
07	3751 X	3676	-0-	-75	-0-	3408	2	268	9	N	244	308 1 202
08	3751 X	3730	-0-	-21	-0-	3435	2	295	9	N	268	265 1 205
09	3630 X	3344	-0-	-286	-0-	3050	2	294	9	N	267	139 1 333
10	3751 X	3292	-0-	-459	-0-	2999	2	293	9	N	266	336 1 263
11	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT	263
-----												
REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349												
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	812	2	337	9	N	306	369 1 676
07	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	895	2	365	9	N	332	398 1 610
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1027	2	416	9	N	378	444 1 544
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1207	2	472	9	N	429	387 1 586
*10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1708	2	472	9	N	429	371 1 644
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT	644
-----												
STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830												
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	782	2	40	9	N	36	123
07	1147 N	884	-0-	-263	-0-	827	2	57	9	N	52	175
08	930 N	517	-0-	-413	-0-	492	2	25	9	N	23	162 1 36
09	810 N	252	-0-	-558	-0-	224	2	28	9	N	25	61
10	899 N	819	-0-	-80	-0-	769	2	50	9	N	45	106
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	106
-----												
HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462												
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2046	2	143	9	N	130	184 1 388
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1888	2	116	9	N	105	182 1 311
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2074	2	163	9	N	148	184 1 275
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	1932	2	155	9	N	141	185 1 231
*10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	1963	2	152	9	N	138	191 1 178
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	178
-----												
FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649												
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3115	2	314	9	N	285	383 1 79
07	2573 X	1553	-0-	-1020	-0-	1066	2	487	9	N	443	190 1 332
08	2449 X	2401	-0-	-48	-0-	2162	2	239	9	N	217	375 1 174
09	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4460	2	245	9	N	223	176 1 221
*10	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4521	2	282	9	N	256	365 1 112
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT	112

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		4230 X	1935	-0-	-2295	-0-	1824	2	111	9	N	349
07		4371 X	1869	-0-	-2502	-0-	1803	2	66	9	N	232
08		3720 X	1289	-0-	-2431	-0-	1200	2	89	9	N	313
09		2610 X	1731	-0-	-879	-0-	1650	2	81	9	N	209
10		2201 X	1301	-0-	-900	-0-	1215	2	86	9	N	287
11		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	287
FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	284
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	404
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	357
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	370
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	370
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	370
PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671												
06		5970 X	5412	-0-	-558	-0-	5269	2	143	9	N	245
07		6169 X	5840	-0-	-329	-0-	5698	2	142	9	N	106
08		6169 X	5549	-0-	-620	-0-	5413	2	136	9	N	46
09		5970 X	4231	-0-	-1739	-0-	4157	2	74	9	N	113
10		6169 X	5573	-0-	-596	-0-	5411	2	162	9	N	77
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	77
PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721												
06		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1964	2	90	9	N	312
07		2201 N	2055	-0-	-146	-0-	1959	2	96	9	N	220
08		2232 N	1813	-0-	-419	-0-	1733	2	80	9	N	293
09		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	159
10		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	159
11		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	159
HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943												
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	692	2	593	9	N	216
07		1519 N	678	-0-	-841	-0-	382	2	296	9	N	139
08		765 N	765	-0-	-0-	-0-	280	2	485	9	N	293
09		1290 N	823	-0-	-467	-0-	358	2	465	9	N	321
*10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	314	2	438	9	N	346
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	346
PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587												
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1926	2	133	9	N	403
07		2294 N	2194	-0-	-100	-0-	2056	2	138	9	N	408
08		2418 N	2128	-0-	-290	-0-	2005	2	123	9	N	339
09		2070 N	2015	-0-	-55	-0-	1898	2	117	9	N	272
10		2201 N	1826	-0-	-375	-0-	1691	2	135	9	N	326
11		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	326
ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366												
06		3000 N	3069	-0-	69	69	2821	2	248	9	N	434
07		3100 N	3237	-0-	137	206	2996	2	241	9	N	306
08		2913 X	2707	-0-	-206	-0-	2490	2	217	9	N	320
09		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2335	2	239	9	N	385
*10		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2577	2	230	9	N	372
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	372

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
HAGERMAN WELL #: 7070H RRCID -> 289601 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11389 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971														
06	T. A.	22	-0-	22	86	22	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	6	-0-	6	92	6	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	7	-0-	7	99	7	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	6	-0-	6	105	6	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-			-0-
11	T. A.	7	-0-	7	112	7	2			Y	-0-			-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A														
06	11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	2			Y	-0-			-0-
07	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			Y	-0-			-0-
08	7316 X	6534	-0-	-782	-0-	6534	2			Y	-0-			-0-
09	7080 X	3976	-0-	-3104	-0-	3976	2			Y	-0-			-0-
10	7316 X	6234	-0-	-1082	-0-	6234	2			Y	-0-			-0-
*11	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			Y	-0-			-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687														
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-			-0-
07	12865 X	9806	-0-	-3059	-0-	9806	2			Y	-0-			-0-
08	13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			Y	-0-			-0-
09	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2			Y	-0-			-0-
10	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			Y	-0-			-0-
*11	18817 X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2			Y	-0-			-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828														
06	22044 X	22044	-0-	-0-	-0-	22044	2			Y	-0-			-0-
07	24294 X	24294	-0-	-0-	-0-	24294	2			Y	-0-			-0-
08	25481 X	25481	-0-	-0-	-0-	25481	2			Y	-0-			-0-
09	25545 X	25545	-0-	-0-	-0-	25545	2			Y	-0-			-0-
10	26157 X	26157	-0-	-0-	-0-	26157	2			Y	-0-			-0-
11	19500 X	18511	-0-	-989	-0-	18511	2			Y	-0-			-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826														
06	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			Y	-0-			-0-
07	11160 X	10754	-0-	-406	-0-	10754	2			Y	-0-			-0-
08	11160 X	10740	-0-	-420	-0-	10740	2			Y	-0-			-0-
09	10800 X	10371	-0-	-429	-0-	10371	2			Y	-0-			-0-
10	11160 X	10701	-0-	-459	-0-	10701	2			Y	-0-			-0-
11	10500 X	10173	-0-	-327	-0-	10173	2			Y	-0-			-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MILLS, R. D.		WELL #:		1 L	RRCID ->	065649	COMPL. DATE	12/13/1975	TOTAL DEPTH	21735	PERF.20680 - 21631	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JAMES, W. F.		WELL #:		1 U	RRCID ->	067581	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.20747 - 21330
06	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	17188	2	Y	-0-	-0-
07	16461	X	16047	-0-	-414	-0-	16047	2	Y	-0-	-0-
08	16895	X	12111	-0-	-4784	-0-	12111	2	Y	-0-	-0-
09	16500	X	12411	-0-	-4089	-0-	12411	2	Y	-0-	-0-
10	17050	X	12824	-0-	-4226	-0-	12824	2	Y	-0-	-0-
11	16500	X	11741	-0-	-4759	-0-	11741	2	Y	-0-	-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	071567	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	24750	PERF.20871 - 21158	
06	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	251	1	9367	2	Y	-0-
07	11067	X	10458	-0-	-609	-0-	283	1	10175	2	Y	-0-
08	10726	X	9724	-0-	-1002	-0-	248	1	9476	2	Y	-0-
09	10380	X	9219	-0-	-1161	-0-	230	1	8989	2	Y	-0-
10	10633	X	9868	-0-	-765	-0-	245	1	9623	2	Y	-0-
*11	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	274	1	10243	2	Y	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		1	RRCID ->	073933	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	21614	PERF.20689 - 21429
SCOTT, MARY L.													
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	30	1	1711	2	N	-0-	-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	31	1	1767	2	N	-0-	-0-
08	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	31	1	1763	2	N	-0-	-0-
09	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	30	1	1701	2	N	-0-	-0-
10	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	31	1	1753	2	N	-0-	-0-
11	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	30	1	1697	2	N	-0-	-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)		61691 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
LISTER		WELL #:		2	RRCID ->	166902	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	14515	PERF.14050 - 14088
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FRANCES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169968	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14422 - 14466
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-	30
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	30
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2	Y	-0-	30
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	30



-----												
MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) //CONT.//		61691 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
DAVIDSON, MILDRED		WELL #: 1036R	RRCID -> 213557	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 21640	PERF.14442	- 15429					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2	N	-0-			321
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2	N	-0-			321
08		2077 N	2022	-0-	-55	-0-	2022 2	N	-0-			321
09		2010 N	1975	-0-	-35	-0-	1975 2	N	-0-			321
10		2108 N	1818	-0-	-290	-0-	1818 2	N	-0-			321
11		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-		N	NO RPT			321
-----												
MILLS RANCH (MORROW CHERT)		61691 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
NECTAR		WELL #: 1	RRCID -> 213926	COMPL. DATE 05/09/2010	TOTAL DEPTH 18402	PERF.17812	- 18076					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MILLS RANCH, S. (HUNTON)		61696 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
DAVIS, E. T.		WELL #: 1	RRCID -> 077432	COMPL. DATE 03/03/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF.19097	- 20492					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		3048 R	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2	Y	-0-			-0-
07		5750 R	5750	-0-	-0-	-0-	5750 2	Y	-0-			-0-
08		4808 R	4808	-0-	-0-	-0-	4808 2	Y	-0-			-0-
09		4590 #	4586	-0-	-4	-0-	4586 2	Y	-0-			-0-
10		5735 #	4591	-0-	-1144	-0-	4591 2	Y	-0-			-0-
11		5550 #	4446	-0-	-1104	-0-	4446 2	Y	-0-			-0-
-----												
MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
BRYANT		WELL #: 1022	RRCID -> 084053	COMPL. DATE 06/21/1979	TOTAL DEPTH 24600	PERF.19182	- 19947					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		24174	22797	-0-	-1377	-0-	22797 2	Y	-0-			-0-
07		23154	22644	-0-	-510	-0-	22644 2	Y	-0-			-0-
08		22952	22543	-0-	-409	-0-	22543 2	Y	-0-			-0-
09		24414	22917	-0-	-1497	-0-	22917 2	Y	-0-			-0-
10		24208	23171	-0-	-1037	-0-	23171 2	Y	-0-			-0-
11		21420	21693	-0-	273	273	21693 2	Y	-0-			-0-
-----												
MO-TEX (MEISNER)		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783										
OLD HIGHWAY		WELL #: 203374	RRCID -> 203374	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 13875	PERF.13172	- 13520					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2005												

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
DUNN		WELL #:		1	RRCID ->	159191	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12406 - 12560
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-	62
11	14B2 EXT	45	-0-	45	103		45	1	N	-0-	62
-----											
SIMS		WELL #:		2	RRCID ->	162911	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	13115	PERF.12605 - 12750
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-	90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-	90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-	90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-	90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-	90
11	14B2 EXT	45	-0-	45	103		45	1	N	-0-	90
-----											
DUNN		WELL #:		2	RRCID ->	169546	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12510 - 12520
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-	73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-	73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-	73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-	73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-	73
11	14B2 EXT	45	-0-	45	103		45	1	N	-0-	73
-----											
DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	172936	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12420 - 12430
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-	59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-	59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-	59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-	59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-	59
11	14B2 EXT	45	-0-	45	103		45	1	N	-0-	59
-----											
MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		1	RRCID ->	090593	COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	13569	PERF.12768 - 12792
SIMS		WELL #:		1	RRCID ->	090593	COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	13569	PERF.12768 - 12792
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	145131	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12732 - 12850
06	1200 N	552	-0-	-648	-0-	552	2		N	-0-	18
07	868 N	710	-0-	-158	-0-	710	2		N	-0-	18
08	713 N	612	-0-	-101	-0-	612	2		N	-0-	18
09	540 N	350	-0-	-190	-0-	350	3		N	-0-	18
10	713 N	271	-0-	-442	-0-	271	3		N	-0-	18
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT	18

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
DUNCAN		WELL #:		2	RRCID ->	161951	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12488 - 12586	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		25	
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		25	
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		25	
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-		25	
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		25	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		25	
-----												
DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	165148	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12600 - 12680	
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2	N	-0-		25	
07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2	N	-0-		25	
08	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-		25	
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3	N	-0-		25	
10	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3	N	-0-		25	
11	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		25	
-----												
NORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	167798	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12628 - 12638	
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		40	
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		40	
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		40	
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		40	
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-		40	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		40	
-----												
DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762 - 12774	
06	330 N	109	-0-	-221	-0-	109	2	N	-0-		53	
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-		53	
08	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2	N	-0-		53	
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3	N	-0-		53	
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		53	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		53	
-----												
ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12750 - 12775	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342 - 12366	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714 - 12718	
06	1110 N	563	-0-	-547	-0-	563	2	N	-0-		32	
07	775 N	536	-0-	-239	-0-	536	2	N	-0-		32	
08	744 N	520	-0-	-224	-0-	520	2	N	-0-		32	
09	570 N	458	-0-	-112	-0-	458	3	N	-0-		32	
10	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	3	N	-0-		32	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		32	

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
CRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	202291	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	13404	PERF.	12654 - 12766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3458	3	1	9	N	1	69
07	3100 N	4995	-0-	1895	1895	4988	3	7	9	N	189 1	75
08	3100 N	4898	-0-	1798	3693	4898	3			N	-0-	75
09	7767 X	4074	-0-	-3693	-0-	4065	3	9	9	N	8	83
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3498	3	13	9	N	12	95
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT	95

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
HUNTER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	280108	COMPL. DATE	02/14/2016	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13617 - 13665
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-	97	
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	97	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97	

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)				62243 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER		
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602								
BUD HOGAN SWD 44		WELL #:		2	RRCID ->	276277	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4650 - 6100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOBEETIE (DOUGLAS)				62243 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602								
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031317	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	6866 - 6870
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	33
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-	33
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	33
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	33
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-	33
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-	33

SIMS OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	036292	COMPL. DATE	01/02/1964	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	6914 - 6920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2167	2	46	9	N	42	277
07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2340	2	46	9	N	42	319
08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2500	2	47	9	N	43	362
09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2341	2	42	9	N	38	400
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2237	2	52	9	N	47	447
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1103	2	50	9	N	45	492

MOBEETIE OP. UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	036316	COMPL. DATE	07/13/1983	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	4176 - 4196
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.//		62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602											
PATTERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	107655	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	6860 -	6876		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
PATTERSON		WELL #:		7	RRCID ->	190917	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	4120 -	4160		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOBEETIE (ELLENBERGER)				62243 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
HERITAGE PETROLEUM, INC.				379771											
WAYMOBETTA		WELL #:		1	RRCID ->	263271	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12196 -	12340		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602											
PATTERSON 45		WELL #:			RRCID ->	228163	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	11696 -	11760		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/21/2012											
LOHBERGER 44		WELL #:			RRCID ->	238760	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11844 -	11928		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/27/2012											
MOBEETIE (MISSOURI BASAL)				62243 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602											
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	111015	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8172 -	8186		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				201
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-				201
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				201
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				201
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				201
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				201
PATTERSON		WELL #:		6	RRCID ->	186416	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER  
 MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602  
 MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

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

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

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

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

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

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	NO RPT					107

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	30	1	2585	2	N	-0-					133
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	31	1	2613	2	N	-0-					133
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	31	1	2445	2	N	-0-					133
09	2340	N	1099	-0-	-1241	-0-	30	1	1069	2	N	-0-					133
10	2418	N	2290	-0-	-128	-0-	31	1	2259	2	N	-0-					133
*11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	30	1	2660	2	N	-0-					133

OIL AND GAS DIVISION

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WYNN				WELL #:	3	RRCID ->	174503	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9214 - 9258	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		690 N	224	-0-	-466	-0-	25 1	199 2	N	-0-				57
07		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	31 1	1228 2	N	-0-				57
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	31 1	1054 2	N	6				63
							7 9							
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	30 1	483 2	N	-0-				63
10		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	30 1	1170 2	N	-0-				63
*11		987 N	987	-0-	-0-	-0-	30 1	957 2	N	-0-				63
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
HEIL				WELL #:	1	RRCID ->	147569	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	9258 - 9277	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
BORN				WELL #:	3	RRCID ->	150037	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9310 - 9330	
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	65 1	312 2	N	-0-				60
07		403 N	353	-0-	-50	-0-	65 1	288 2	N	-0-				60
08		403 N	357	-0-	-46	-0-	65 1	292 2	N	-0-				60
09		390 N	71	-0-	-319	-0-	22 1	49 2	N	-0-				60
10		341 N	65	-0-	-276	-0-	65 1		N	-0-				60
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-				60
-----														
GOSSETT				WELL #:	1	RRCID ->	150505	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9361 - 9393	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
PARSONS				WELL #:	1	RRCID ->	150960	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9378 - 9392	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
INGLE				WELL #:	3	RRCID ->	151366	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9307 - 9330	
06		720 N	682	-0-	-38	-0-	130 1	552 2	N	-0-				92
07		744 N	687	-0-	-57	-0-	130 1	557 2	N	-0-				92
08		713 N	686	-0-	-27	-0-	130 1	556 2	N	-0-				92
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	130 1	578 2	N	-0-				92
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	130 1	601 2	N	-0-				92
*11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	130 1	576 2	N	-0-				92

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	209964	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 9892		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	218975	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826
06	2220 N	2095	-0-	-125	-0-	45 1	2050 2	N	-0-			154
07	2201 N	1025	-0-	-1176	-0-	28 1	997 2	N	-0-			154
08	2108 N	503	-0-	-1605	-0-	45 1	458 2	N	-0-			154
09	2100 N	1887	-0-	-213	-0-	44 1	1843 2	N	-0-			154
10	1023 N	881	-0-	-142	-0-	20 1	861 2	N	-0-			154
*11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	35 1	1044 2	N	-0-			154

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)				62900 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER		
BARKER PRODUCTION CO., LP				049453								
DORA		WELL #:		1	RRCID ->	110074	COMPL. DATE	02/25/1983	TOTAL DEPTH	1926	PERF.	1308 - 1450
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)				63066 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
MORRISON, MARY T., -D-		WELL #:		1180	RRCID ->	033032	COMPL. DATE	04/21/1964	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10457 - 10487
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156				Y	-0-		88
07	DLQ G-10	176	-0-	176	332	176 2			Y	-0-		88
08	DLQ G-10	2355	-0-	2355	2687	2342 2	13 9		Y	12		100
09	DLQ G-10	2512	-0-	2512	5199	2512 2			Y	-0-		100
10	DLQ G-10	1884	-0-	1884	7083	1875 2	9 9		Y	8		108
*11	7559 X	476	-0-	-7083	-0-	474 2	2 9		Y	2		110

MORRISON -D-		WELL #:		2180	RRCID ->	202885	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9686 - 10872
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1778 2	3 9		N	3		53
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2			N	-0-		53
08	2108 N	1772	-0-	-336	-0-	1772 2			N	-0-		53
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2			N	-0-		53
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2			N	-0-		53
*11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1887 2	4 9		N	4		57

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MORRISON		WELL #:		1	RRCID ->	095864	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10442 - 10450
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		379
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		379
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		379
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		379
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		379
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006



MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		206036										
KILLEBREW		WELL #:		1184	RRCID ->	153788	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10522	- 10588		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			212
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
MORRISON, MARY T. -K-		WELL #:		3	RRCID ->	076994	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10542	- 10659		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
-----														
KILLEBREW, C. P. ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	124880	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10549	- 10702		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MORRISON, MARY T. -L-		WELL #:		3	RRCID ->	154077	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10524	- 10532		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			65
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			65
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
MORRISON "36"		WELL #:		1	RRCID ->	209369	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10846	- 10854		
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			218
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			218
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-		218
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-		218
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-		218
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			218
-----														
MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	230991	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10302	- 10310		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW LO.)			//CONT.//	63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
CARRIE			WELL #:	2190	RRCID ->	166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.10418	- 10532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	60	1	3996	2	N		13	299
							14	9						
07		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	62	1	4171	2	N		47	195 1
							52	9						151
08		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	62	1	4245	2	N		11	162
							12	9						
09		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	60	1	4105	2	N		59	221
							65	9						
10		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	62	1	4002	2	N		26	197 1
							29	9						50
*11		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	60	1	4123	2	N		35	85
							39	9						

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
HODGES "D"														
			WELL #:	2033	RRCID ->	184736	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10246	- 10488		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
ADAMS RANCH														
			WELL #:	1177	RRCID ->	211895	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10510	- 10586		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N		-0-		-0-
07		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N		-0-		-0-
08		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N		-0-		-0-
09		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		N		-0-		-0-
10		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N		-0-		-0-
*11		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N		-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CONRAD														
			WELL #:	1	RRCID ->	059781	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	10343	PERF.10268	- 10276		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N		-0-		43
07		1271 N	981	-0-	-290	-0-	981	2		N		-0-		43
08		1240 N	133	-0-	-1107	-0-	133	2		N		-0-		43
09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N		-0-		43
10		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N		-0-		43
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N		NO RPT		43

CONRAD					ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
			WELL #:	2	RRCID ->	157912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10364	PERF. 9992	- 10008		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5681	2	23	9	N		21	282
07		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5764	2	20	9	N		18	300
08		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5675	2	23	9	N		21	321
09		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5453	2	28	9	N		25	346
*10		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5578	2	36	9	N		33	379
11		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N		NO RPT		379

MORRISON RANCH (MORROW UP.)			63066 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429														
MORRISON -D-			WELL #: 1180		RRCID -> 045435		COMPL. DATE 10/14/1968		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MORRISON, MARY T. -E-			WELL #: 2181		RRCID -> 185520		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MORRISON -D-			WELL #: 2180		RRCID -> 197964		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.			206036		KILLEBREW		WELL #: 1 L		RRCID -> 043682		COMPL. DATE 12/27/1966		TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MORRISON			WELL #: 1183A		RRCID -> 256472		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528								
06		6270 X	6141	-0-	-129	-0-	6128	2	13	9	N	12					922
07		6386 X	6328	-0-	-58	-0-	6315	2	13	9	N	12					934
08		6386 X	6293	-0-	-93	-0-	6283	2	10	9	N	9	178	1			765
09		6180 X	5932	-0-	-248	-0-	5915	2	17	9	N	15					780
10		6355 X	6116	-0-	-239	-0-	6099	2	17	9	N	15					795
11		6150 X	5448	-0-	-702	-0-	5435	2	13	9	N	12					807
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		HODGES C		WELL #: 4103		RRCID -> 166111		COMPL. DATE 08/18/1997		TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344				
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					2
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					2
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					2
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MORRISON RANCH (MORROW UP.)		//CONT.//		63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HODGES "D"		WELL #:		2033	RRCID ->	169491	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9132 - 10488	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			56
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CONRAD				WELL #:	3192	RRCID ->	210639	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	9280 - 9306
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			270
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			270
-----													
MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932)				63066 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
MORRISON				WELL #:	1040	RRCID ->	103737	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8932 - 9270
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)				63066 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
HODGES				WELL #:	3039	RRCID ->	213372	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10634 - 10646
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CREST RESOURCES, INC.				189901		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
KILLEBREW				WELL #:	3	RRCID ->	219371	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9388 - 9450
06	4290 X	3516	-0-	-774	-0-	-0-	3516	2	N	-0-			74
07	3937 X	2194	-0-	-1743	-0-	-0-	2194	2	N	-0-			74
08	3937 X	1571	-0-	-2366	-0-	-0-	1571	2	N	-0-			74
09	3810 X	3552	-0-	-258	-0-	-0-	3552	2	N	-0-			74
*10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	-0-	3827	2	N	-0-			74
*11	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	-0-	4990	2	N	-0-			74

-----															
MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) // CONT. //		63066 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
CREST RESOURCES, INC.		// CONT. // 189901													
KILLEBREW		WELL #: 5		RRCID -> 276905		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 9530 - 9563					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
-----															
MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)		63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
FLOWERS		WELL #: 2		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 11170		PERF. 9699 - 9720					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HANSFORD						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
HART		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5876 - 5886					
06		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			110
07		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-			110
08		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	2			112
09		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	406	2	9	9	N	8			120
10		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			120
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			120
-----															
NORTH MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5976 - 5986					
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	21	72	1	57
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	23			80
08		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			Y	-0-			80
09		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			Y	-0-			79
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			79
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			79
-----															
MORSE (CLEVELAND S.)		63094 306		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
DOROTHY 6		WELL #: 1H		RRCID -> 282244		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 6180 - 9882					
06		3540 #	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-			78
07		3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			78
08		2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			78
09		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			78
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
-----															
MORSE, N. (CLEVELAND)		63096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
HUDSON 6		WELL #: 1		RRCID -> 243108		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5832 - 5982					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

MORSE, N. (CLEVELAND) //CONT.// 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

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

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 BAR L PRODUCERS 049748  
 BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	30	-0-	-180	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
10	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	75	-0-	-135	-0-	75	2		Y	-0-			-0-

DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
09	360 N	70	-0-	-290	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	372 N	15	-0-	-357	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	360 N	173	-0-	-187	-0-	173	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
09	630 N	413	-0-	-217	-0-	413	2		N	-0-			-0-
10	465 N	155	-0-	-310	-0-	155	2		N	-0-			-0-
11	450 N	12	-0-	-438	-0-	12	2		N	-0-			-0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000

06	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
07	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
08	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
09	750 N	504	-0-	-246	-0-	504	2		N	-0-			-0-
10	558 N	190	-0-	-368	-0-	190	2		N	-0-			-0-
11	540 N	14	-0-	-526	-0-	14	2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748									
BARNES -B-		WELL #:		5	RRCID ->	149605	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2944 - 3068	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	29	-0-	-181	-0-	-0-	29	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	6	-0-	-180	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	72	-0-	-108	-0-	-0-	72	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
HAM		WELL #:		1	RRCID ->	158451	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3016 - 3200	
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	31	-0-	-179	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	7	-0-	-210	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	78	-0-	-132	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
LEWIS		WELL #:		C 3	RRCID ->	158462	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	3277	PERF.	2982 - 3186	
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 N	45	-0-	-255	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 N	10	-0-	-269	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	112	-0-	-188	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BARNES -B-		WELL #:		6	RRCID ->	163482	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3018 - 3102	
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 N	62	-0-	-388	-0-	-0-	62	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403 N	13	-0-	-390	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	155	-0-	-265	-0-	-0-	155	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
WHIT-TYSON		WELL #:		1	RRCID ->	181681	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2890 - 3024	
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	56	-0-	-304	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	12	-0-	-360	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	139	-0-	-221	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
LEWIS		WELL #:		C 4	RRCID ->	181701	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	3018 - 3112	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
WHIT-TYSON		WELL #:		2	RRCID ->	184307	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3253	PERF.	2904 - 3056	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748								
BARNES -B-		WELL #:		7	RRCID ->	184676	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2918 - 3077	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		180 N	25	-0-	-155	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		150 N	61	-0-	-89	-0-	61	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
DIXON		WELL #:		1	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3127 - 3156	
06		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1364 N	246	-0-	-1118	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-	-0-	-0-
*10		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	-0-	-0-	-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
BRANDY PRODUCTION BOARD				088628								
		WELL #:		1	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2992 - 3206	
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-	-0-
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	-0-	-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
LASATER & CO, INC.				487415								
PITTMAN, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	199278	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3140 - 3146	
06		2160 N	2061	-0-	-99	-0-	2061	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2294 N	1986	-0-	-308	-0-	1986	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1922 N	199	-0-	-1723	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-
09		2070 N	1517	-0-	-553	-0-	1517	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1984 N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2	N	-0-	-0-	-0-
*11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PITTMAN, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	254341	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3158	
06		1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1612 N	1411	-0-	-201	-0-	1411	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1364 N	141	-0-	-1223	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1470 N	1078	-0-	-392	-0-	1078	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2	N	-0-	-0-	-0-
*11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MAC 5 OPERATING, LLC				519562								
MCCLOY		WELL #:		1	RRCID ->	047272	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3143	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-



MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.// 519562								
HADLEY		WELL #: 3		RRCID -> 051382		COMPL. DATE 12/28/1970		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
FISHER		WELL #: 1		RRCID -> 051432		COMPL. DATE 01/29/1971		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
-----										
PRITCHARD		WELL #: 2		RRCID -> 053300		COMPL. DATE 08/15/1972		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142		
06	750 N	717	-0-	-33	-0-	717	2	N	-0-	-0-
07	589 N	326	-0-	-263	-0-	326	2	N	-0-	-0-
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2	N	-0-	-0-
09	720 N	541	-0-	-179	-0-	541	2	N	-0-	-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	-0-
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-	-0-
-----										
MCCLOY		WELL #: 2067		RRCID -> 053609		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038		
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-	-0-
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2	N	-0-	-0-
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-	-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-
-----										
HADLEY		WELL #: 403		RRCID -> 053749		COMPL. DATE 10/26/1972		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WOMBLE, ROSCOE		WELL #: 1		RRCID -> 053795		COMPL. DATE 10/27/1972		TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124		
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	-0-
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
-----										
HADLEY		WELL #: 603		RRCID -> 054536		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106		
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-
07	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2	N	-0-	-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2	N	-0-	-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562  
 PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

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

WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	372 N	174	-0-	-198	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	372 N	120	-0-	-252	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098

06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

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

MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052

06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

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

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562  
 PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

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

WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081

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

WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

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

MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	496 N	278	-0-	-218	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	570 N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128

06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	372 N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562										
MCCLOY		WELL #:		4067	RRCID ->	170652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3010 -	3081	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-	
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-	
08		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-	
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-	
*11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-	
-----														
CUNNINGHAM				WELL #:		308	RRCID ->	171334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3060 - 3080
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		N	-0-			-0-	
07		124 N	61	-0-	-63	-0-	61 2		N	-0-			-0-	
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-	
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-			-0-	
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-	
*11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-	
-----														
PRITCHARD				WELL #:		806	RRCID ->	171339	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3042 - 3120
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-	
07		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-			-0-	
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-	
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2		N	-0-			-0-	
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-	
*11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-	
-----														
MCCLOY				WELL #:		5067	RRCID ->	171343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3031 - 3091
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			-0-	
07		651 N	409	-0-	-242	-0-	409 2		N	-0-			-0-	
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-	
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			-0-	
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-	
*11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			-0-	
-----														
WOMBLE				WELL #:		507	RRCID ->	171344	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3553	PERF.	3065 - 3080
06		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-	
07		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			-0-	
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-	
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-	
-----														
MCNUTT				WELL #:		4066	RRCID ->	171415	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3026 - 3040
06		570 N	543	-0-	-27	-0-	543 2		N	-0-			-0-	
07		434 N	247	-0-	-187	-0-	247 2		N	-0-			-0-	
08		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-			-0-	
09		540 N	410	-0-	-130	-0-	410 2		N	-0-			-0-	
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-	
*11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-	
-----														
CUNNINGHAM				WELL #:		408	RRCID ->	171568	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3090 - 3134
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562  
 FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-

PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

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

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-			-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562								
WOMBLE				WELL #: 1104	RRCID ->	197597	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3070 -	3172
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-			-0-
07	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2	N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2	N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
-----												
PRITCHARD				WELL #: 906	RRCID ->	198510	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3029 -	3149
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCNUTT				WELL #: 2016	RRCID ->	200295	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2831 -	4316
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2	N	-0-			-0-
07	279 N	156	-0-	-123	-0-	156	2	N	-0-			-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-			-0-
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2	N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
-----												
CUNNINGHAM				WELL #: 508	RRCID ->	213471	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3084 -	3110
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-			-0-
08	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2	N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
-----												
PREALL				WELL #: 7065	RRCID ->	216383	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	3534	PERF. 2976 -	3133
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
07	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2	N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2	N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
-----												
WOMBLE				WELL #: 707	RRCID ->	216884	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3038 -	3132
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795						
LEWIS				WELL #: C 1	RRCID -> 024588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BOARD				WELL #: 3068	RRCID -> 085401	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3086 - 3090	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
WOMBLES, JERRY				WELL #: 3035	RRCID -> 085459	COMPL. DATE 09/04/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3072 - 3112	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
WOMBLE, JERRY				WELL #: 4035	RRCID -> 085460	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3117 - 3121	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
ROBERTSON				WELL #: 1036	RRCID -> 092865	COMPL. DATE 09/20/1978	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3012 - 3128	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
PHILLIPS, OTIS -B-				WELL #: 2	RRCID -> 128679	COMPL. DATE 09/30/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3030 - 3202	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	3	-0-	3	5	3	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	9	-0-	9	14	9	N	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	130056	COMPL. DATE	01/06/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3039 - 3122				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				18
08	14B2 EXT	4	-0-	4	4		2	2	2	9	N	2			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	3				23
10	14B2 EXT	5	-0-	5	9		3	2	2	9	N	2			25
11	14B DENY	10	-0-	10	19		9	2	1	9	N	1			26
-----															
GOCHNAUR		WELL #:		1	RRCID ->	134029	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3028 - 3206				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GOCHNAUR		WELL #:		2	RRCID ->	134031	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3208				
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WOMBLE		WELL #:		3	RRCID ->	135074	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3017 - 3218				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WOMBLE		WELL #:		4	RRCID ->	135075	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3181				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WOMBLE		WELL #:		6	RRCID ->	137272	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3026 - 3174				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WOMBLE		WELL #:		5	RRCID ->	137274	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 3021 - 3168				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
GOCHNAUR		WELL #:		3	RRCID ->	137275	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3038 - 3136				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GOCHNAUR		WELL #:		4	RRCID ->	137277	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3032 - 3166				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OWNBEY		WELL #:		3	RRCID ->	140842	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3042 - 3208				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OWNBEY		WELL #:		4	RRCID ->	152653	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3064 - 3226				
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
09	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-				-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-				-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				-0-
OWNBEY		WELL #:		5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3032 - 3220				
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
09	390 N	78	-0-	-312	-0-	78	2			N	-0-				-0-
10	248 N	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-				-0-
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-				-0-
PITTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 - 3092				
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
09	510 N	87	-0-	-423	-0-	87	2			N	-0-				-0-
10	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-				-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-				-0-
STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 - 3104				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CATOR -A-				WELL #:	2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 - 3206	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
OWNBEY				WELL #:	6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 - 3199	
06	14B2 EXT	2220	-0-	2220	2220	2220	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1181	-0-	1181	3401	1181	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	553	-0-	553	3954	553	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	385	-0-	385	4339	385	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	364	-0-	364	4703	364	2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	238	-0-	238	4941	238	2		N	-0-			-0-
-----													
CATOR-A-				WELL #:	4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 - 3202	
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
09	240 N	110	-0-	-130	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-
-----													
OWNBEY				WELL #:	7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CATOR-B-				WELL #:	1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 - 3186	
06	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
07	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
08	961 X	938	-0-	-23	-0-	938	2		N	-0-			-0-
09	2040 X	703	-0-	-1337	-0-	703	2		N	-0-			-0-
10	2108 X	882	-0-	-1226	-0-	882	2		N	-0-			-0-
11	2040 X	496	-0-	-1544	-0-	496	2		N	-0-			-0-
-----													
CATOR -A-				WELL #:	5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 - 3212	
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09	570 N	169	-0-	-401	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	434 N	202	-0-	-232	-0-	202	2		N	-0-			-0-
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2		N	-0-			-0-
-----													
CATOR -B-				WELL #:	2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 - 3192	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CATOR -A-				WELL #:	3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3027 - 3222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CATOR -E-				WELL #:	1	RRCID ->	159212	COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3076 - 3196	
06	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-			-0-
07	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
08	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
09	420 X	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-			-0-
10	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-			-0-
11	420 N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-			-0-
-----														
CATOR -E-				WELL #:	2	RRCID ->	160583	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3005 - 3211	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PITTMAN B				WELL #:	1	RRCID ->	164582	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3060 - 3730	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PITTMAN A				WELL #:	2	RRCID ->	166832	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3050 - 3078	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CATOR -E-				WELL #:	3 W	RRCID ->	167518	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3486 - 3560	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
IKE				WELL #:	7	RRCID ->	174286	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2900 - 3112	
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	632	2	4	9	N	4	3	1	2
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	N	2	2	1	2
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	181	2	2	9	N	2	2	1	2
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2	3	1	1
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	191	2	2	9	N	2	2	1	1
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2	1	1	2

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID -> 178835	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 3608	PERF. 3028	- 3218		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	74	-0-	-196	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-

  

NANCY (TONKAWA)				64454 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MCGEE, TOM CORPORATION				549380							
ELDA ANN		WELL #:		1	RRCID -> 108232	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 6377	- 6385		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 5	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2020 - P/A 06/23/20											

  

NANCY (UPPER MORROW)				64454 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
MCGEE		WELL #:		2	RRCID -> 150530	COMPL. DATE 10/28/1985	TOTAL DEPTH 9312	PERF. 8499	- 8507		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

NITSCHKE (ST. LOUIS)				65559 650	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
PEARSON		WELL #:		10	RRCID -> 185791	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 9253	PERF. 8005	- 8179		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		150
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		150
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		150
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		150
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		150
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		150

  

NORTHAM (CHESTER)				66084 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
SCHWALK		WELL #:		1	RRCID -> 119675	COMPL. DATE 11/18/1985	TOTAL DEPTH 8490	PERF. 8302	- 8382		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

SCHWALK				WELL #:	2	RRCID -> 193438	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8320	- 8364	
06	2970 X	2801	-0-	-169	-0-	28	1	2773	2	N	-0-
07	3069 X	2692	-0-	-377	-0-	25	1	2667	2	N	-0-
08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	31	1	3184	2	N	-0-
09	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	30	1	2968	2	N	-0-
10	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	29	1	2833	2	N	-0-
*11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	30	1	3031	2	N	-0-

NORTHAM (CHESTER) //CONT.// 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

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

NORTHROP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669  
 HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					26
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					26
08	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			N	-0-					26
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					26
10	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1450	2			N	-0-					26
11	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	1370	2			N	-0-					26

CORLENA OIL COMPANY 178450  
 HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550

06	5070 X	4587	-0-	-483	-0-	4587	2			N	-0-					50
07	4991 X	4723	-0-	-268	-0-	4723	2			N	-0-					50
08	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					50
09	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					50
10	4743 X	1833	-0-	-2910	-0-	1833	2			N	-0-					50
11	4920 X	2097	-0-	-2823	-0-	2097	2			N	-0-					50

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 WOLF CREEK PARK WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120

06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	60	1	300	2	N	-0-					21
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	62	1	301	2	N	-0-					21
08	403 N	320	-0-	-83	-0-	62	1	258	2	N	-0-					21
09	360 N	302	-0-	-58	-0-	60	1	242	2	N	-0-					21
10	372 N	307	-0-	-65	-0-	62	1	245	2	N	-0-					21
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	60	1	226	2	N	-0-					21

GRAVES OPERATING, LLC 325799  
 POWERS, PERCY WELL #: 3652 RRCID -> 079350 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7044 - 7116

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2018 - P/A 11/26/18

POWERS WELL #: 4652 RRCID -> 134227 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7161 - 7218

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2018 - P/A 12/03/18

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
J-BREX COMPANY				427513							
KING, LLOYD				WELL #: 1		RRCID -> 197046		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	631	2	8	9	N	136
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	665	2	97	9	N	224
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	725	2	31	9	N	252
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	252
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	662	2	21	9	N	103
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	658	2	13	9	N	115
-----											
KING, LLOYD				WELL #: 2		RRCID -> 209059		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510	
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	211
07	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	211
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	N	46
09	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	46
10	465 N	419	-0-	-46	-0-	407	2	12	9	N	57
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	65
-----											
KING B				WELL #: 1642		RRCID -> 254223		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525	
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	111
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	111
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	111
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	111
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	111
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	111
-----											
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID -> 162135		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7396 - 7520	
MORRIS				WELL #: 4							
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	30	1	48	2	N	162
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	31	1	53	2	N	162
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	2	N	162
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	30	1	55	2	N	162
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	N	162
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	23	1	48	2	N	162
-----											
MORRIS				WELL #: 5H		RRCID -> 260455		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7190 - 7225	
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	30	1	1088	2	N	380
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	63	9	31	1	N	459
08	1085 N	86	-0-	-999	-0-	87	9	3	1	N	464
09	1170 N	43	-0-	-1127	-0-	6	9	77	2	N	464
10	1147 N	11	-0-	-1136	-0-	30	1	13	2	N	464
11	90 N	17	-0-	-73	-0-	11	2			N	464
						17	2			N	464

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2400 N	1520	-0-	-880	-0-	30 1	1469 2	N	19			201
07	2480 X	1470	-0-	-1010	-0-	21 9	1428 2	N	25			226
08	2480 X	1562	-0-	-918	-0-	14 1	9 9	N	8			234
09	2400 X	1568	-0-	-832	-0-	28 9	1513 2	N	23			257
10	2077 X	1727	-0-	-350	-0-	25 9	1677 2	N	17			274
*11	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	31 1	1657 2	N	26	191 1		109

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652  
 CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	60 1	274 2	N	-0-			10
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	62 1	281 2	N	-0-			10
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	62 1	283 2	N	-0-	10 7		-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	60 1	281 2	N	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	62 1	290 2	N	-0-			-0-
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	60 1	278 2	N	-0-			-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

06	570 N	532	-0-	-38	-0-	60 1	472 2	N	-0-			90
07	589 N	526	-0-	-63	-0-	62 1	464 2	N	-0-			90
08	589 N	516	-0-	-73	-0-	62 1	454 2	N	-0-			90
09	540 N	412	-0-	-128	-0-	44 1	368 2	N	-0-			90
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	62 1	669 2	N	-0-			90
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	60 1	566 2	N	-0-			90

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 022425	COMPL. DATE 12/08/1959	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 7208 - 7318				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:	1650	RRCID -> 055390	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 9240 - 9250				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLLAND, R. H.		WELL #:	4649	RRCID -> 066467	COMPL. DATE 05/03/1976	TOTAL DEPTH	9771	PERF. 7334 - 7356				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ELLIS, DREW ETAL		WELL #:	1668	RRCID -> 067359	COMPL. DATE 07/22/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7075 - 7158				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #:	2	RRCID -> 081518	COMPL. DATE 02/26/1979	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7124 - 7166				
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-			40
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			40
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			40
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
-----												
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:	2670	RRCID -> 090602	COMPL. DATE 09/17/1980	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7098 - 7144				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MERYDITH, W. C. -D-		WELL #:	1558	RRCID -> 095865	COMPL. DATE 08/31/1981	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7427 - 7449				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 2558		RRCID ->	111523	COMPL. DATE	07/05/1984	TOTAL DEPTH	9404 PERF. 7404 - 7448				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 2		RRCID ->	119358	COMPL. DATE	11/06/1985	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 7315 - 7332				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOLLAND, R. H.		WELL #: 3649		RRCID ->	157014	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7278 - 7316				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #: 4651		RRCID ->	169699	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 7156 - 7210				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
-----													
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 3670		RRCID ->	175482	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 7152 - 7170				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #: 2583		RRCID ->	182182	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 7122 - 7158				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOLLAND, R. H.		WELL #: 2		RRCID ->	187496	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 7344 - 7391				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
DUTCHER, W. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187682	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 7280 - 7300		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	189452	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7704 - 7824		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON-PARNELL 474		WELL #:		3474	RRCID ->	218472	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 7126 - 7212		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

WALLACE N. HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	244156	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7485 - 7515		
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			10
07	992 N	819	-0-	-173	-0-	819	3		N	-0-			10
08	1023 N	796	-0-	-227	-0-	796	3		N	-0-			10
09	870 N	753	-0-	-117	-0-	753	3		N	-0-			10
*10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			10
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			10

COURSON PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	258511	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7224 - 7322		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	30 1		18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176											
MERYDITH 587		WELL #:		1H	RRCID ->	219321	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7692 - 9402		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176  
 PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			686
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			686
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			686
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			686
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			686
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			686
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			686
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			686
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			686
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			686
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4749
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4749

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1541
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1541
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1541
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1541
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1541
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132 1		1409
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5623
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5623
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5623
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5623
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5623
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5623

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3623
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3623
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3623
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3623
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3623
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3623

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2		N	-0-	185 1		4620
07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		N	-0-	385 1		4235
08	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		N	-0-	186 1		4049
09	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		N	-0-	188 1		3861
10	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-	187 1		3674
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			3674

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	200	374 1		157
07	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5152 2	285 9	N	259	192 1		224
08	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4714 2	274 9	N	249	383 1		90
09	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4464 2	250 9	N	227	188 1		129
10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4349 2	242 9	N	220	189 1		160
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT			160

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903  
DANIEL WELL #: RRCID -> 114115 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7282 - 7350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	7	-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2006

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			321
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			321
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			321
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			321
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			321
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			321

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			212

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

NORTHROP (DOUGLAS) GRAVES OPERATING, LLC POWERS, PERCY		66124 400 325799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	022422	COMPL. DATE	07/05/1957	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5720	-	5740
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2018 - P/A 12/07/18															

LATIGO PETROLEUM, LLC ELLIS, DREW ET AL -A-		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5676	-	5686
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-				77
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-				77
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-				77
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-				77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				77

TREGELLAS, W. T.		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
				WELL #:	7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	5826	-	5846
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				64

UNIT PETROLEUM COMPANY MORGAN UNIT		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5810	-	5844
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NORTHROP (MISS.) COURSON OIL & GAS, INC. PARNELL BROS A		66124 500 182785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
				WELL #:	2495	RRCID ->	229354	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9434	-	9440
06	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	60	1	1768	2	N	-0-			27
07	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	62	1	1790	2	N	1			28
							1	9							
08	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	62	1	1786	2	N	-0-			28
09	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	60	1	1729	2	N	4			32
							4	9							
10	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	40	1	1756	2	N	-0-			32
11	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	56	1	1701	2	N	2			34
							2	9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC ELLZEY, T. V. ESTATE		676084		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
				WELL #:	2650	RRCID ->	107652	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	7105	-	9338
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NORTHROP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

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

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

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

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	810 N	765	-0-	-45 B	-0-	29	1	736	2	N	-0-					192
07	837 N	833	-0-	-4 B	-0-	31	1	789	2	N	12					204
08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	13	9									
09	780 N	762	-0-	-18 B	-0-	31	1	762	2	N	16	181	1			39
10	837 N	778	-0-	-59 B	-0-	18	9									
11	780 N	738	-0-	-42 B	-0-	30	1	732	2	N	-0-					39
						31	1	747	2	N	-0-					39
						28	1	710	2	N	-0-					39

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	1197	-0-	-3 B	-0-	1197	3			N	-0-					96
07	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					96
08	1240 N	1229	-0-	-11 B	-0-	1229	3			N	-0-					96
09	1200 N	1193	-0-	-7 B	-0-	1189	3	4	9	N	4					100
10	1240 N	1218	-0-	-22 B	-0-	1218	3			N	-0-					100
11	1200 N	1071	-0-	-129 B	-0-	1071	3			N	-0-					100

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471  
 KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3690 X	3490	-0-	-200 B	-0-	3481	3	9	9	N	8					96
07	4061 X	3778	-0-	-283 B	-0-	3778	3			N	-0-					96
08	4061 X	3845	-0-	-216 B	-0-	3845	3			N	-0-					96
09	3930 X	3838	-0-	-92 B	-0-	3838	3			N	-0-					96
10	3844 X	3456	-0-	-388 B	-0-	3456	3			N	-0-					96
*11	3828 X	3828	-0-	-0- B	-0-	3828	3			N	-0-					96

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471  
 KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	423	3	6	9	N	5	222
07	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	368	3	3	9	N	3	225
08	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	404	3	2	9	N	2	227
09	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	484	3	3	9	N	3	230
10	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	481	3	6	9	N	5	235
*11	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	409	3	4	9	N	4	239

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 MEKEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155  
 KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 022448 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
 NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15 N	7	-0-	-8	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
07	13 N	6	-0-	-7	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2	N	-0-			105
07	930 N	819	-0-	-111	B	-0-	819	2	N	-0-			105
08	899 N	814	-0-	-85	B	-0-	814	2	N	-0-			105
09	840 N	785	-0-	-55	B	-0-	785	2	N	-0-			105
10	858 N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	2	N	-0-			105
*11	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	2	N	-0-			105

REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447

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

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
REYNOLDS		WELL #:		4025		RRCID ->		246109		COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	2			Y	-0-			-0-
07	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2			Y	-0-			-0-
08	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	2			Y	-0-			-0-
09	1860 N	1833	-0-	-27 B	-0-	1833	2			Y	-0-			-0-
10	1922 N	1881	-0-	-41 B	-0-	1881	2			Y	-0-			-0-
11	1830 N	1821	-0-	-9 B	-0-	1821	2			Y	-0-			-0-

ELMORE		WELL #:		2024		RRCID ->		248234		COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473				
06	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	551	2	13	9	N	12			107
07	1209 N	146	-0-	-1063 B	-0-	146	2			N	-0-			107
08	1209 N	56	-0-	-1153 B	-0-	56	2			N	-0-			107
09	570 N	1	-0-	-569 B	-0-	1	2			N	-0-			107
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			107
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	54	161	1	-0-

ELMORE		WELL #:		1324		RRCID ->		251455		COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478				
06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			100
07	868 N	663	-0-	-205 B	-0-	663	2			N	-0-			100
08	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-			100
09	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-			100
10	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-			100
*11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	760	2	89	9	N	81	181	1	-0-

FOWLSTON ESTATE "A"		WELL #:		1020		RRCID ->		255194		COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587				
06	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-			117
07	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-			117
08	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-			117
09	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-			117
10	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	992	2	25	9	N	23			140
*11	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-			140

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084		RRCID ->		196432		COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448				
WILLIAMS 33		1												
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-			133
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-			133
08	186 N	83	-0-	-103 B	-0-	83	2			N	-0-	10	7	123
09	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-	93	1	30
10	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT			30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			30

WILLIAMS 33		WELL #:		4		RRCID ->		220605		COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			124
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			124



P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
MILLER				WELL #:	RRCID ->	204791	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12026 - 12566		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		50	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		50	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		50	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		50	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		50	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		50	
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2015													

REED				WELL #:	RRCID ->	205006	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12289 - 12749
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	54
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	54
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2014											

MILLER				WELL #:	RRCID ->	206827	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11898 - 12883
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	42
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015											

MILLER				WELL #:	2026	RRCID ->	213132	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11942 - 13027
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	251	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	251	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	251	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	251	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	251	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	251	

MILLER				WELL #:	3026	RRCID ->	215689	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.11904 - 14218	
06	1348 N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1314	2	34	9	N	31	619
07	1608 N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1572	2	36	9	N	33	652
08	1054 N	79	-0-	-975	B	-0-	78	2	1	9	N	1	466
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	B	-0-					N	-0-	466
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	-0-	466
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT	466

MILLER 26				WELL #:	5	RRCID ->	224872	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11885 - 14197
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249			N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249			N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249			N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249			N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249			N	-0-		5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-7249			N	NO RPT		5

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MILLER 26		WELL #:		6H	RRCID ->	239423	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12300	- 15902	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2640 X	1146	-0-	-1494 B	-0-	1116 2	30 9	N	27				509
07	2728 X	2016	-0-	-712 B	-0-	1984 2	32 9	N	29	190 1			348
08	2294 X	172	-0-	-2122 B	-0-	171 2	1 9	N	1				349
09	2220 X	-0-	-0-	-2220 B	-0-			N	-0-	83 1			266
10	2015 X	-0-	-0-	-2015 B	-0-			N	-0-				266
11	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT				266
-----													
MILLER 26		WELL #:		7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.12260	- 15962	
06	7752 X	7752	-0-	-0- B	-0-	7610 2	142 9	N	129	192 1			959
07	9783 X	9783	-0-	-0- B	-0-	9599 2	184 9	N	167	192 1			934
08	9012 X	9012	-0-	-0- B	-0-	8851 2	161 9	N	146				1080
09	9472 X	9472	-0-	-0- B	-0-	9270 2	202 9	N	184	191 1			1073
*10	9819 X	9819	-0-	-0- B	-0-	9628 2	191 9	N	174	187 1			1060
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-			N	NO RPT				1060
-----													
MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12186	PERF.12350	- 16723	
06	9064 X	9064	-0-	-0- B	-0-	8879 2	185 9	N	168				1101
07	9486 X	8913	-0-	-573 B	-0-	8730 2	183 9	N	166	191 1			1076
08	9610 X	9418	-0-	-192 B	-0-	9247 2	171 9	N	155	385 1			846
09	9433 X	9433	-0-	-0- B	-0-	9234 2	199 9	N	181	42 1			985
10	9610 X	9333	-0-	-277 B	-0-	9132 2	201 9	N	183	193 1			975
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120 B	-0-			N	NO RPT				975
-----													
MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12194	PERF.12384	- 16743	
06	3159 X	3159	-0-	-0- B	-0-	3111 2	48 9	N	44				764
07	3162 X	3162	-0-	-0- B	-0-	3117 2	45 9	N	41	175 1			630
08	3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	3202 2	53 9	N	48				678
09	3150 X	2973	-0-	-177 B	-0-	2917 2	56 9	N	51				729
10	3255 X	2806	-0-	-449 B	-0-	2755 2	51 9	N	46				775
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150 B	-0-			N	NO RPT				775
-----													
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.11940 - 14526
REYNOLDS 25													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	37 1			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				43
-----													
PIA (ATOKA)		68107 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		WELL #:		1078	RRCID ->	129795	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 7567 - 7590
BROWN													
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-				78
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-				78
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-				78
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-				78
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-				78
*11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-				78

-----																
PAINE (MORROW, UPPER)			68381 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
REMORA OPERATING, LLC			701613													
PAINE BROS. CO, INC.			WELL #: 1 U		RRCID -> 086561		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8812 - 8822					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461													
BRILLHART 907			WELL #: 5		RRCID -> 233591		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 8816 - 8826					
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
-----																
PALO DURO CREEK (MARMATON)			68679 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
FORTAY, INC.			277925													
KELSEY			WELL #: 1		RRCID -> 176094		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 6242		PERF. 5394 - 5412					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218													
HOSPITAL B			WELL #: 2		RRCID -> 181091		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5402 - 5436					
06		900 N	752	-0-	-148	-0-	752	2			N	-0-				-0-
07		837 N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-				-0-
08		806 N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-				-0-
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-				-0-
10		775 N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-				-0-
*11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-				-0-
-----																
PALO DURO CREEK (MORROW)			68679 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218													
SIDNEY			WELL #: 2 U		RRCID -> 131708		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5508 - 5534					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WILLCLO			WELL #: 6		RRCID -> 137284		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5702 - 5712					
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-				257
07		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1149	3	102	9	N	93	172	1		179
08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-				179
09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1389	3	39	9	N	35				214
10		1178 N	727	-0-	-451	-0-	680	2	47	9	N	43				197
11		1140 N	1063	-0-	-77	-0-	1023	2	40	9	N	36	128	1		105

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)		68679 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
FIKE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5922 - 5940
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	1404	3					3
07	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3					3
08	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1418	3					3
09	1410 N	1116	-0-	-294	-0-	1116	3					3
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2					-0-
*11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2					-0-

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)		68679 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
MORRIS -C-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5364 - 5400
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3					-0-
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3					-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3					-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3					-0-
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2					-0-
*11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2					-0-

LOGAN A		68679 181		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5290 - 5360		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3					69
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3					69
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3					69
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3					69
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2					-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
LOGAN -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		2032 - 2050
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WELLS -A-		68679 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		2102 - 2116		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	3					-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3					-0-
08	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	3					-0-
09	450 N	344	-0-	-106	-0-	344	3					-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2					-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2					-0-

KATHRYN -A-		68679 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		2065 - 2080		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
COOPER E		WELL #:		2	RRCID ->	156626	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	2051	PERF. 1776 - 2051				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BONEY B		WELL #:		2	RRCID ->	160525	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	2123	PERF. 1914 - 2123				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
VIRGIL A		WELL #:		2	RRCID ->	162372	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1934 - 2125				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LOGAN A		WELL #:		2	RRCID ->	164769	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1975 - 2100				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
COOPER E		WELL #:		3	RRCID ->	164784	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	2105	PERF. 1975 - 2105				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BONEY B		WELL #:		3	RRCID ->	173875	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2009 - 2100				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WELLS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174127	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 2012 - 2090				
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-				-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-				-0-
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-				-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-				-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-				-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BONEY B		WELL #:		4	RRCID ->	175560	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	2072	PERF. 2027 -	2072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3	N	-0-			-0-
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
08		341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3	N	-0-			-0-
09		330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3	N	-0-			-0-
10		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-			-0-
*11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
-----													
LOGAN A		WELL #:		3	RRCID ->	176445	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 2036 -	2062	
06		660 N	649	-0-	-11	-0-	649	3	N	-0-			-0-
07		682 N	658	-0-	-24	-0-	658	3	N	-0-			-0-
08		682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3	N	-0-			-0-
09		660 N	631	-0-	-29	-0-	631	3	N	-0-			-0-
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			-0-
*11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-
-----													
LOGAN A		WELL #:		5	RRCID ->	188418	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2018 -	2085	
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-
07		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-			-0-
08		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-			-0-
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-
*11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
-----													
WELLS A		WELL #:		5	RRCID ->	188775	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	2093	PERF. 2019 -	2093	
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-			-0-
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-			-0-
08		806 N	792	-0-	-14	-0-	792	3	N	-0-			-0-
09		780 N	748	-0-	-32	-0-	748	3	N	-0-			-0-
10		806 N	748	-0-	-58	-0-	748	2	N	-0-			-0-
11		750 N	688	-0-	-62	-0-	688	2	N	-0-			-0-
-----													
LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 -	2055	
06		1620 N	1600	-0-	-20	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
07		1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
08		1674 N	1596	-0-	-78	-0-	1596	3	N	-0-			-0-
09		1590 N	1576	-0-	-14	-0-	1576	3	N	-0-			-0-
10		1643 N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2	N	-0-			-0-
*11		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-			-0-
-----													
LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 -	2058	
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-			-0-
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-			-0-
08		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-			-0-
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-			-0-
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-			-0-
*11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)			68679 998	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218										
CLUCK -E-			WELL #:	2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	3958 - 4292	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FIKE			WELL #:	2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4228 - 4274	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PARK -A-			WELL #:	2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4244 - 4280	
06	870 N	823	-0-	-47	-0-	823 3			N	-0-			-0-
07	899 N	842	-0-	-57	-0-	842 3			N	-0-			-0-
08	868 N	688	-0-	-180	-0-	688 3			N	-0-			-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3			N	-0-			-0-
10	837 N	811	-0-	-26	-0-	811 2			N	-0-			-0-
*11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			N	-0-			-0-
-----													
KATHRYN -A-			WELL #:	4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4285 - 4264	
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	29 1	156 3		N	-0-			-0-
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	29 1	163 3		N	-0-			-0-
08	248 N	183	-0-	-65	-0-	29 1	154 3		N	-0-			-0-
09	240 N	184	-0-	-56	-0-	29 1	155 3		N	-0-			-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	62 1	180 2		N	-0-			-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	60 1	186 2		N	-0-			-0-
-----													
PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)			68679 999	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218										
KATHRYN -A-			WELL #:	2	RRCID ->	109502	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	5982 - 6004	
06	14B2 EXT	471	-0-	471	686	471 3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	606	-0-	606	1292	606 3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	592	-0-	592	1884	592 3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	304	-0-	304	2188	304 3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	109	-0-	109	2297	109 2			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2297				N	-0-			-0-
-----													
FIKE			WELL #:	1	RRCID ->	128327	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5874 - 6052	
06	2610 N	2559	-0-	-51	-0-	2559 3			N	-0-			3
07	2697 N	2628	-0-	-69	-0-	2628 3			N	-0-			3
08	2666 N	2588	-0-	-78	-0-	2588 3			N	-0-			3
09	2550 N	2488	-0-	-62	-0-	2488 3			N	-0-			3
10	2604 N	2556	-0-	-48	-0-	2556 2			N	-0-			-0-
11	2490 N	2472	-0-	-18	-0-	2472 2			N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SIDNEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5808 - 6032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1584	3	N	-0-			-0-
07		1643 N	1598	-0-	-45	-0-	1598	3	N	-0-			-0-
08		1643 N	1548	-0-	-95	-0-	1548	3	N	-0-			-0-
09		1590 N	1503	-0-	-87	-0-	1503	3	N	-0-			-0-
10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
*11		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
-----													
CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	6008 - 6094	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WELLS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	131709	COMPL. DATE	07/18/1989	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	5788 - 6037	
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-			-0-
08		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3	N	-0-			-0-
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-			-0-
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-			-0-
*11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
-----													
LOGAN -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5933 - 6044	
06		270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3	N	-0-			-0-
07		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-			-0-
08		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-			-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
10		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-			-0-
*11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
-----													
PAN PETRO (CLEVELAND)		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802											
FARNSWORTH UNIT		WELL #:		4205	RRCID ->	143535	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	6672 - 6686	
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-			-0-
07		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
08		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
09		930 N	855	-0-	-75	-0-	855	2	N	-0-			-0-
10		992 N	790	-0-	-202	-0-	790	2	N	-0-			-0-
11		1020 N	667	-0-	-353	-0-	667	2	N	-0-			-0-
-----													
ANCHOR OIL COMPANY		020590		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
ARCHER -A-		WELL #:		1074	RRCID ->	116505	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	8531	PERF.	6891 - 6909	
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
*10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BCE-MACH II LLC				040205									
LAMASTER				WELL #: 4901		RRCID -> 144648		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-			159
07		1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2	N	-0-			159
08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-			159
09		1800 N	1793	-0-	-7	-0-	1793	2	N	-0-			159
10		1829 N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2	N	-0-			159
*11		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	N	-0-			159

  

BATTON OIL & GAS, LLC				056384									
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT				WELL #: 1 C		RRCID -> 022226		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492			
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			15
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			15
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			15
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			15
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			15
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			15

  

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT				WELL #: 1 C		RRCID -> 022349		COMPL. DATE 03/31/1960		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630			
06	DLQ	G-10	496	-0-	496	496	496	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	513	-0-	513	1009	513	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	511	-0-	511	1520	511	2	Y	-0-			-0-
09		600 N	492	-0-	-108	1412	492	2	Y	-0-			-0-
10		2185 N	773	-0-	-1412	-0-	773	2	Y	-0-			-0-
*11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	Y	-0-			-0-

  

REED, ELEANOR				WELL #: 2		RRCID -> 168631		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

GIBNER				WELL #: 1		RRCID -> 230012		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170			
06		299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
10		341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2	N	-0-			-0-
11		360 N	271	-0-	-89	-0-	271	2	N	-0-			-0-

  

W. H. MATHEWS GU				WELL #: 1		RRCID -> 233459		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MATHEWS 56		WELL #:		3H		RRCID -> 248786		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-		-0-
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-		-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-		-0-
*11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-		-0-
-----												
REED, ELEANOR		WELL #:		4H		RRCID -> 249473		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400		
06	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-		31
07	2728 N	2612	-0-	-116	-0-	2610	2	2 9	N	2		33
08	2697 N	2581	-0-	-116	-0-	2581	2		N	-0-		33
09	2550 N	2361	-0-	-189	-0-	2361	2		N	-0-		33
10	2604 N	2424	-0-	-180	-0-	2424	2		N	-0-		33
11	2490 N	2424	-0-	-66	-0-	2424	2		N	-0-		33
-----												
BRACKEN OPERATING, L.L.C. CONVERSE		WELL #:		085851 1		RRCID -> 139981		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
*10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ETTER		WELL #:		3		RRCID -> 162391		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465		
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-		20
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-		20
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-		20
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-		20
*10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-		20
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		20
-----												
ETTER		WELL #:		4		RRCID -> 164595		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588		
06	810 N	711	-0-	-99	-0-	711	3		N	-0-		28
07	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	3		N	-0-		28
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-		28
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-		28
10	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	3		N	-0-		28
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT		28
-----												
BLODGETT		WELL #:		3A		RRCID -> 170476		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020 - P/A 03/05/20												

PAN PETRO (CLEVELAND) CONOCOPHILLIPS COMPANY HERRINGTON -A-		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
			172232								
		WELL #:	1	RRCID -> 120975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6816	-	6867
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1387 3	9 9	N	8		184
07	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1388 3		N	-0-		184
08	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1318 3		N	-0-		184
09	1410 N	1247	-0-	-163	-0-	1236 3	11 9	N	10		194
10	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	1109 3		N	-0-		194
11	1290 N	1069	-0-	-221	-0-	1039 3	30 9	N	27	181 1	40
-----											
BLASINGAME		WELL #:	5	RRCID -> 175646	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	7279	PERF. 6880	-	6890
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 1		N	-0-		10
-----											
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC LANDIS-A-			173783								
		WELL #:	1 U	RRCID -> 085884	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6162	-	6200
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COURSON OIL & GAS, INC. MCLAIN -DH-			182785								
		WELL #:	1 U	RRCID -> 021909	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6860	-	6918
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	60 1	371 2	N	-0-		55
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	62 1	250 2	N	-0-		55
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	36 1	246 2	N	-0-		55
09	420 N	307	-0-	-113	-0-	60 1	247 2	N	-0-		55
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	62 1	401 2	N	-0-		55
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	60 1	299 2	N	-0-		55
-----											
PATRICIA		WELL #:	1063	RRCID -> 102938	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	7502	PERF. 6951	-	7048
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ELDON		WELL #:	1747 C	RRCID -> 104909	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6952	-	7014
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	60 1	231 2	N	-0-		135
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	62 1	248 2	N	-0-		135
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	60 1	248 2	N	3		138
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	60 1	233 2	N	-0-		138
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	62 1	232 2	N	-0-		138
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	60 1	232 2	N	-0-		138

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785												
FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 4571		RRCID -> 108008		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 7129		PERF. 6993 - 7036				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	44	1	203	2	N	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	62	1	238	2	N	-0-			-0-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	62	1	232	2	N	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	60	1	228	2	N	-0-			-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	62	1	222	2	N	-0-			-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	60	1	211	2	N	-0-			-0-

  

DIAL		WELL #: 1058		RRCID -> 140043		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 9038		PERF. 6741 - 6788				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

BOYER		WELL #: 1485		RRCID -> 142891		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7060 - 7100				
06	510 N	437	-0-	-73	-0-	60	1	377	2	N	-0-			120
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	62	1	450	2	N	-0-			120
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	-0-			120
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	60	1	419	2	N	-0-			120
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	62	1	437	2	N	-0-			120
11	480 N	363	-0-	-117	-0-	60	1	303	2	N	-0-			120

  

MCLAIN, KEITH		WELL #: 2		RRCID -> 151920		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6922 - 6971				
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	60	1	391	2	N	-0-			115
07	496 N	463	-0-	-33	-0-	62	1	401	2	N	-0-			115
08	496 N	367	-0-	-129	-0-	50	1	314	2	N	3			118
09	450 N	353	-0-	-97	-0-	22	1	330	2	N	1			119
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	62	1	422	2	N	-0-			119
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	60	1	418	2	N	-0-			119

  

JINES -482-		WELL #: 1A		RRCID -> 167454		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6878 - 6904				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

LEATHERMAN		WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6958 - 7004				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785											
HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 7247		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	60	1	2702	2	N	127		514
07	1736 N	609	-0-	-1127	-0-	140	9	490	2	N	75	183 1	406
08	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	36	1	2647	2	N	128	367 1	167
09	3000 N	3568	-0-	568	568	83	9	3388	2	N	113	185 1	95
10	3100 N	2984	-0-	-116	452	62	1	2801	2	N	110		205
*11	3000 N	2875	-0-	-125	327	124	9	2695	2	N	109	181 1	133
						60	1						
						120	9						

NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 6846 - 6877			
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	60	1	300	2	N	-0-		162
*01	341 N	335	-0-	-6	-0-	60	1	275	2	N	-0-		162
*02	348 N	309	-0-	-39	-0-	58	1	251	2	N	-0-		162
*03	372 N	182	-0-	-190	-0-	32	1	150	2	N	-0-		162
*04	330 N	159	-0-	-171	-0-	30	1	129	2	N	-0-		162
*05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		162
*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		162
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		162
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162

D.W.P. PRODUCTION		196927		RRCID -> 021952		COMPL. DATE 10/27/1960		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7022 - 7050			
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE		WELL #: 1A											
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		165
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	9	N	1		166
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-		166
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-		166
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1		167
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1		168

WILBANKS, V. W.		WELL #: 1		RRCID -> 022208		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 6338 - 6414			
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-		-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-		-0-
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-		-0-
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-		-0-
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-		-0-
*11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-		-0-

WILBANKS, V. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157347		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6457		PERF. 6356 - 6382			
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-		-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-		-0-
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-		-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-		-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-		-0-
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
DACO, INC.				196940										
NITSCHKE, S.		WELL #:		1		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
07		558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2		N	-0-			-0-
08		558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2		N	-0-			-0-
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
HERNDON, W. C.		WELL #:		1 C		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873				
06		1080 N	923	-0-	-157	-0-	923	2		N	-0-			36
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			36
08		1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2		N	-0-			36
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			36
*10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			36
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			36
-----														
MEARS, G. B.		GAS UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 021966		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714		
06		540 N	502	-0-	-38	-0-	502	3		N	-0-			-0-
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
09		510 N	501	-0-	-9	-0-	501	3		N	-0-			-0-
*10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		1		RRCID -> 021968		COMPL. DATE 05/10/1961		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879				
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			106
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			106
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			106
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			106
*10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			106
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			106
-----														
PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		2 A		RRCID -> 095836		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844				
06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			48
07		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			50
08		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			52
09		1320 N	1281	-0-	-39	-0-	1280	3		N	-0-			53
*10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-			53
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			53
-----														
EOG RESOURCES, INC.				253162										
ELDON 747		WELL #:		2H		RRCID -> 209612		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302				
06		1560 N	959	-0-	-601	-0-	25	1	934	2	N	-0-		152
07		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	97	1	2276	2	N	-0-		152
08		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	97	1	1922	2	N	-0-		152
09		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	94	1	1863	2	N	-0-		152
10		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	97	1	2006	2	N	-0-		152
*11		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	94	1	1784	2	N	-0-		152

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		3H	RRCID ->	219413	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7353 - 9171	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1440 N	588	-0-	-852	-0-	25	1	563	2	N	-0-		157
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	97	1	1983	2	N	1		158
						1	9						
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	96	1	1542	2	N	4		162
						4	9						
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	94	1	1421	2	N	8		170
						9	9						
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	97	1	1445	2	N	2		172
						2	9						
*11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	94	1	1372	2	N	10		182
						11	9						

  

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		WELL #:		10H	RRCID ->	226825	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	7979 - 9083	
06	630 N	93	-0-	-537	-0-	25	1	68	2	N	-0-		77
07	651 N	357	-0-	-294	-0-	94	1	263	2	N	-0-		77
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	97	1	1067	2	N	10		87
						11	9						
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	87	1	951	2	N	11		98
						12	9						
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	97	1	967	2	N	2		100
						2	9						
*11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	94	1	885	2	N	-0-		100

  

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		4H	RRCID ->	232355	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7360 - 9367	
06	2700 N	1043	-0-	-1657	-0-	25	1	1014	2	N	4		67
						4	9						
07	3100 N	3562	-0-	462	462	97	1	3459	2	N	5		72
						6	9						
08	3100 N	2885	-0-	-215	247	92	1	2760	2	N	30		102
						33	9						
09	3000 N	2808	-0-	-192	55	94	1	2692	2	N	20		122
						22	9						
10	2942 X	2887	-0-	-55	-0-	97	1	2779	2	N	10		132
						11	9						
11	2700 X	2666	-0-	-34	-0-	94	1	2539	2	N	30		162
						33	9						

  

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701			RRCID ->	022210	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6297 - 8020	
NOVAK, E. E.		WELL #:		1127 C									
06	1410 N	1284	-0-	-126	-0-	1284	2			N	-0-		88
07	1457 N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			N	-0-		88
08	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	1350	2			N	-0-		88
09	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	1280	2			N	-0-		88
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-		88
*11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-		88

  

REX		WELL #:		2	RRCID ->	164233	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6428 - 6474	
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-		-0-
07	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-		-0-
08	806 N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-		-0-
09	780 N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-		-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-		-0-
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
REX		WELL #:		3	RRCID ->	169452	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6652 - 6666	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

H & L OPERATING CO., LLC				339787									
JACKSON, PAT		WELL #:		1 C	RRCID ->	055290	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	6503 - 8330	
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	134	1	1745	2	N	-0-	75 1	9
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	134	1	1812	2	N	-0-		9
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	134	1	1799	2	N	-0-		9
09	1890 N	1847	-0-	-43	-0-	134	1	1713	2	N	-0-		9
10	1953 N	1804	-0-	-149	-0-	134	1	1670	2	N	-0-		9
11	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	134	1	1715	2	N	-0-		9

PSHIGODA, H.				WELL #:	1	RRCID ->	055476	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	6728 - 6815
06	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	10	1	1306	2	N	-0-		28
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	10	1	1327	2	N	-0-		28
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	10	1	1333	2	N	-0-		28
09	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	10	1	1280	2	N	-0-		28
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	10	1	1375	2	N	-0-		28
*11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	10	1	1320	2	N	-0-		28

MEEK				WELL #:	1 C	RRCID ->	056054	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	6278 - 6292
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THURMAN				WELL #:	1	RRCID ->	078337	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6558 - 6568
06	1200 N	1008	-0-	-192	-0-	10	1	998	2	N	-0-		148
07	1271 N	968	-0-	-303	-0-	10	1	958	2	N	-0-		148
08	1240 N	1025	-0-	-215	-0-	10	1	1015	2	N	-0-		148
09	1020 N	987	-0-	-33	-0-	10	1	977	2	N	-0-		148
10	961 N	927	-0-	-34	-0-	10	1	917	2	N	-0-		148
11	990 N	873	-0-	-117	-0-	10	1	863	2	N	-0-		148

PSHIGODA				WELL #:	4	RRCID ->	172959	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6841 - 6890
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	449	2	N	-0-		16
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	N	-0-		16
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	10	1	464	2	N	-0-		16
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	2	N	-0-		16
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	10	1	433	2	N	-0-		16
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	10	1	415	2	N	-0-		16



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260						
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-		WELL #:	1	RRCID -> 021915	COMPL. DATE 03/16/1960	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 7105 - 7128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		31 X	31	-0-	-0-	31 3			89
07		0 N	-0-	-0-	-0-				89
08		131 N	131	-0-	-0-	131 3			89
09		216 N	216	-0-	-0-	216 3			89
10		0 N	-0-	-0-	-0-				89
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				89
-----									
ELLIS, CARL, -D-		WELL #:	1 C	RRCID -> 021918	COMPL. DATE 05/26/1960	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 7006 - 7049	
06		880 X	880	-0-	-0-	880 3			69
07		853 N	853	-0-	-0-	853 3			69
08		864 N	864	-0-	-0-	864 3			69
09		927 N	927	-0-	-0-	927 3			69
10		0 N	-0-	-0-	-0-				69
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				69
-----									
ELLIS, CARL, -G-		WELL #:	1	RRCID -> 021921	COMPL. DATE 05/10/1960	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 6896 - 6956	
06		1063 X	1063	-0-	-0-	1057 3	6 9		155
07		1125 N	1125	-0-	-0-	1119 3	6 9		160
08		1415 N	1415	-0-	-0-	1415 2			160
09		1416 N	1416	-0-	-0-	1240 3	176 9		160
10		0 N	-0-	-0-	-0-				160
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				160
-----									
ELLIS, CARL, -I-		WELL #:	1	RRCID -> 021922	COMPL. DATE 07/28/1993	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 7116 - 9466	
06		5608 X	5608	-0-	-0-	5608 3			10
07		5766 X	5756	-0-	-10	5756 3			10
08		5623 X	5623	-0-	-0-	5623 3			10
09		5586 X	5586	-0-	-0-	5586 3			10
10		0 X	-0-	-0-	-0-				10
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-				10
-----									
ELLIS, DREW, -A-		WELL #:	1	RRCID -> 021924	COMPL. DATE 01/04/1991	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 5868 - 6978	
06		892 X	892	-0-	-0-	892 3			46
07		941 N	941	-0-	-0-	941 3			46
08		640 N	640	-0-	-0-	640 3			46
09		867 N	867	-0-	-0-	867 3			46
10		0 N	-0-	-0-	-0-				46
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				46
-----									
ELLIS, DREW, -B-		WELL #:	1	RRCID -> 021925	COMPL. DATE 05/01/1992	TOTAL DEPTH	8795	PERF. 5656 - 6925	
06		1209 X	1209	-0-	-0-	1209 3			70
07		1210 N	1210	-0-	-0-	1210 3			70
08		1178 N	1178	-0-	-0-	1178 3			70
09		1075 N	1075	-0-	-0-	1075 3			70
10		0 N	-0-	-0-	-0-				70
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				70
-----									
HENRY-BENNETT		WELL #:	1	RRCID -> 021932	COMPL. DATE 07/11/1960	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 6910 - 6924	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	021936	COMPL. DATE	07/28/1991	TOTAL DEPTH	9343	PERF.	6924 - 8785	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3			N	-0-			16
07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3			N	-0-			16
08	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3			N	-0-			16
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3			N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
-----													
HILL, SAM K.		WELL #:		1	RRCID ->	021937	COMPL. DATE	08/30/1961	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6820 - 6876	
06	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-			87
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-			87
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-			87
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
-----													
MCLAIN, KEITH		WELL #:		1 U	RRCID ->	021941	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	6882 - 6898	
06	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3			N	-0-			104
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3			N	-0-			104
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3			N	-0-			104
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3			N	-0-			104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
-----													
MILLEDGE, ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	021943	COMPL. DATE	04/26/1962	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	6672 - 6707	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ODC		WELL #:		1759 U	RRCID ->	021946	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	7208 - 7280	
06	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1523 3	8 9		N	7			177
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1470 3	8 9		N	7			184
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3			N	-0-			184
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3			N	-0-			184
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184
-----													
ODC 'A'		WELL #:		1760 U	RRCID ->	021947	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7137 - 7246	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
-----													
PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	021949	COMPL. DATE	11/17/1961	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	6969 - 7058	
06	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-			13
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-			13
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-			13
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #: 1		RRCID -> 021951		COMPL. DATE 05/04/1961		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 6751 - 6800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TREGELLAS, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 021955		COMPL. DATE 07/06/1961		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7132 - 7190				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
-----														
WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 021956		COMPL. DATE 06/01/1961		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 6906 - 6954				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOLFRUM, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 021963		COMPL. DATE 07/17/1960		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 6934 - 7053				
06	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-			109
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-			109
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			109
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109
-----														
BUZZARD-COLLARD		WELL #: 1144		RRCID -> 022214		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 6326 - 6365				
06	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			68
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			68
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			68
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
-----														
GRAY ESTATE		WELL #: 1132		RRCID -> 022225		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6308 - 6334				
06	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			7
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			7
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			7
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
-----														
HAAR ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 052848		COMPL. DATE 06/19/1972		TOTAL DEPTH 6733		PERF. 6609 - 6644				
06	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2123	3	213	9	N	194	194	1	195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
*08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-			389
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-			389
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			389
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			389

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
HENRY, A. W. -B-		WELL #:		1051	RRCID ->	053087	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	7034	PERF.	6892 - 6924				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	440	-0-	440	715	440	2			N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	715					N	-0-					107
*08	14B2 EXT	343	-0-	343	1058	343	2			N	-0-					107
09	14B2 EXT	293	-0-	293	1351	293	2			N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1351					N	-0-					107
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1351					N	NO RPT					107
-----																
RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		1	RRCID ->	053500	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6834 - 6886				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
-----																
HENRY, A. W. -A-		WELL #:		1062	RRCID ->	053529	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6902 - 6937				
06	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					35
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					35
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					35
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
-----																
MORRIS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	060233	COMPL. DATE	10/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7226 - 7308				
06	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					78
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					78
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					78
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
-----																
COURSON -B- 16		WELL #:		22	RRCID ->	082724	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6720 - 6746				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
-----																
COURSON -B- 17		WELL #:		23	RRCID ->	083747	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6420 - 6434				
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					46
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					46
*08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					46
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
-----																
ELLIS, DREW -A-		WELL #:		4	RRCID ->	085109	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6853 - 6917				
06	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					74
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					74
*08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					74
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PEARSON -F-		WELL #: 2		RRCID -> 085627		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

ELLIS, CARL -C-		WELL #: 3		RRCID -> 085911		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885				
06	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1180	3	218	9	N	198	413
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1456	3	218	9	N	198	611
*08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-	611
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-	611
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	611
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	611

ELLIS, DREW -B-		WELL #: 3		RRCID -> 085912		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896				
06	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-	99
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-	99
*08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-	99
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-	99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	99

ELLIS, CARL -G-		WELL #: 3		RRCID -> 086068		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976				
06	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-	-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-	-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-	-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELLIS, CARL -I-		WELL #: 4		RRCID -> 087644		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122				
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-	130
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-	130
*08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-	130
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-	130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130

ELLIS, CARL -F-		WELL #: 4		RRCID -> 087645		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990				
06	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-	137
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-	137
*08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-	137
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-	137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	137

AUSTIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 087648		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630				
06	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-	-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-	-0-
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-	-0-
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6967 -	7012
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-		23		
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-		23		
*08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-		23		
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-		23		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23		
-----													
NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6602 -	6628
06	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		-0-		
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-		-0-		
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-		-0-		
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
ODC		WELL #:		2759	RRCID ->	088759	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7604 -	8006
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		177		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		177		
-----													
ELLIS, CARL -H-		WELL #:		3	RRCID ->	089019	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7065 -	7106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		4828	RRCID ->	090611	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7381 -	8671
06	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3	N	-0-		23		
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-		23		
*08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-		23		
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-		23		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23		
-----													
HILL, SAM K.		WELL #:		2	RRCID ->	101662	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6868 -	6930
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	103595	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6742 -	6858
06	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3	N	-0-		125		
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	N	-0-		125		
*08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-		125		
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-		125		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125		

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
NELSON -E-		WELL #: 2		RRCID -> 104890		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 7342		PERF. 5754 - 7150		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-			154
07	1612 X	1193	-0-	-419	-0-	1193 3		N	-0-			154
*08	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-			154
09	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-			154
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154
-----												
HENRY-BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 109108		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6835 - 6889		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #: 2		RRCID -> 109662		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6876 - 6897		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #: 2		RRCID -> 110119		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 6600 - 6676		
06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			3
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			3
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			3
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
SHRADER, PAUL W.		WELL #: 2		RRCID -> 111513		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6930 - 6950		
06	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-			27
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-			27
*08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-			27
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
-----												
ELLIS RANCH		WELL #: 2845		RRCID -> 114613		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6987 - 7044		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
O.D.C.		WELL #: 2053		RRCID -> 122001		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 6638 - 6672		
06	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			25
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			25
*08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			25
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
COURSON -B- 3		WELL #: 3		RRCID -> 122700		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 8557 - 8603					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ELLIS, CARL -G-				WELL #: 2		RRCID -> 126879		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 6858 - 6928			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MORRIS -A-				WELL #: 2		RRCID -> 127109		COMPL. DATE 12/12/1987		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7188 - 7260			
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	503	3	3	9	N	3				65
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	473	3	3	9	N	3				68
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				68
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-				68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
-----															
ELLIS, CARL -H-				WELL #: 1		RRCID -> 127444		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 6942 - 8976			
06	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-				29
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-				29
*08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-				29
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-				29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
-----															
ELLIS, DREW ET AL -C-				WELL #: 3		RRCID -> 128425		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 8496		PERF. 6738 - 6777			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
-----															
MAYO CLINIC				WELL #: 1A		RRCID -> 136567		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6779 - 6801			
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-				849
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-				849
*08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-				849
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-				849
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				849
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				849
-----															
BUZZARD				WELL #: 1		RRCID -> 141505		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7014 - 8536			
06	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				70
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				70
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				70
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ELLIS, CARL -E-		WELL #: 3		RRCID -> 142327		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1402 3	20 9	N	18	274
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1505 3	20 9	N	18	292
*08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-	292
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-	292
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	292
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	292
-----										
COURSON -B- 14		WELL #: 14		RRCID -> 142715		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716		
06	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	27
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-	27
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
-----										
COURSON -B- 4		WELL #: 4		RRCID -> 142768		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DUDLEY -ET- -AL-		WELL #: 2032		RRCID -> 144144		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
*08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		Y	-0-	55
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		Y	-0-	55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	55
-----										
WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 145536		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034		
06	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-	145
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-	145
*08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-	145
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-	145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	145
-----										
COURSON -B- 13		WELL #: 13		RRCID -> 145635		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746		
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COURSON -B- 13		WELL #: 28		RRCID -> 145636		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750		
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-	111
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-	111
*08	14B2 EXT	1155	-0-	-0-	1155	1155 2		N	-0-	111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	111

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON -B- 5		WELL #: 29		RRCID -> 145986		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6730 - 6794		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		413 X	413	-0-	-0-	413	2	N	-0-			37
07	14B2	EXT	389	-0-	389	389	3	N	-0-			37
*08	14B2	EXT	360	-0-	360	749	2	N	-0-			37
09	14B2	EXT	334	-0-	334	1083	2	N	-0-			37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1083		N	-0-			37
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1083		N	NO RPT			37
-----												
COURSON -B- 11		WELL #: 31		RRCID -> 146360		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6686 - 6730		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COURSON -B- 4		WELL #: 37		RRCID -> 146585		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6550 - 6600		
06	696	N	696	-0-	-0-	696	2	N	-0-			63
07	713	N	713	-0-	-0-	713	2	N	-0-			63
*08	180	N	180	-0-	-0-	180	2	N	-0-			63
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			63
-----												
MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146911		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6622 - 6672		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COURSON -B- 14		WELL #: 34		RRCID -> 147471		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6728 - 6764		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			107
-----												
MCINTIRE W. B. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 147494		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 6685 - 6760		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			18
-----												
MORRIS ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 147574		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7244 - 7330		
06	285	X	285	-0-	-0-	285	3	N	-0-			20
07	395	N	395	-0-	-0-	395	3	N	-0-			20
*08	48	N	48	-0-	-0-	48	3	N	-0-			20
09	318	N	318	-0-	-0-	318	3	N	-0-			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
AUSTIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147987		COMPL. DATE 11/29/1993		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 6584 - 6626		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 3		Y	-0-			87
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		Y	-0-			87
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
-----												
COURSON -B- 3		WELL #: 3039		RRCID -> 148132		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6606 - 6660		
06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			20
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			20
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
-----												
COURSON -B- 15		WELL #: 35		RRCID -> 148134		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 6858		PERF. 6690 - 6728		
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			121
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			121
*08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			121
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121
-----												
LINN, ROY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 149200		COMPL. DATE 03/21/1994		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7216 - 7262		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
-----												
COURSON -B- 14		WELL #: 40		RRCID -> 149432		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6606 - 6634		
06	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-			114
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-			114
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
-----												
COURSON -B- 16		WELL #: 44		RRCID -> 153125		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 6752 - 6782		
06	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-			115
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			115
*08	14B2 EXT	791	-0-	791	-0-	791 2		N	-0-			115
09	14B2 EXT	674	-0-	674	-0-	1465 2		N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1465		N	-0-			115
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1465		N	NO RPT			115
-----												
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 153876		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 7345		PERF. 7076 - 7128		
06	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-			140
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-			140
*08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-			140
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
ODC		WELL #: 4759		RRCID -> 153877		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2356	3	6	9	N	5					130
07	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2597	3	6	9	N	5					135
*08	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					135
09	3000 N	3233	-0-	233	233	3233	3			N	-0-					135
*10	233 N	-0-	-0-	-233	-0-					N	-0-					135
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
-----																
COURSON -B- 5		WELL #: 45		RRCID -> 154030		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
-----																
MORRIS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 154096		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MATHEWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154105		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ODC -A-		WELL #: 3760		RRCID -> 154647		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311								
06	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					21
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					21
*08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					21
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
-----																
ODC		WELL #: 3759		RRCID -> 154764		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262								
06	410 X	410	-0-	-0-	-0-	404	3	6	9	N	5					151
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6	9	N	5					156
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					156
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156
-----																
COURSON -B- 11		WELL #: 48		RRCID -> 155108		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730								
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					67
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					67
*08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					67
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 155132		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
-----											
BECK UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 155666		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531			
06	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	N	-0-		43
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-		43
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
-----											
COURSON -B- 13		WELL #: 47		RRCID -> 155790		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758			
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-		221
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-		221
*08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-		221
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-		221
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		221
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221
-----											
ELLIS, CARL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 155848		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880			
06	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-		92
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-		92
*08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-		92
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-		92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
-----											
COURSON -B- 4		WELL #: 52		RRCID -> 156248		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648			
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-		63
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-		63
*08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		63
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-		63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
-----											
ODC		WELL #: 3053		RRCID -> 156846		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722			
06	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		59
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		59
*08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		59
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
-----											
ODC "A"		WELL #: 4760		RRCID -> 156932		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256			
06	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		72
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		72
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		72
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
HENRY, A. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 157015		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHEELER, LYDIA M.		WELL #: 3		RRCID -> 157904		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888		
06	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		132
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		132
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		132
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		132
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		132
-----										
MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 4R		RRCID -> 158304		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290		
06	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-		20
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-		20
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-		20
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
-----										
MORRIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158341		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463		
06	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		137
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		137
*08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-		137
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-		137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		137
-----										
MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158482		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540		
06	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3	N	-0-		74
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3	N	-0-		74
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3	N	-0-		74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
-----										
COURSON -B- 17		WELL #: 53		RRCID -> 158625		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ELLIS, DREW "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158693		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961		
06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3	N	-0-		65
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3	N	-0-		65
*08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-		65
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-		65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			62
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			62
*08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			62
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			116
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			116
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			116
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

06	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-			37
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-			37
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-			37
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-			37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			20
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			20
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			20
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

ELLIS, DREW "A" WELL #: 6 RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2019 - P/A 11/19/19

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MORRIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 159509		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		65
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		65
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		65
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
-----										
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 3		RRCID -> 159561		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268		
06	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3	N	-0-		137
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3	N	-0-		137
*08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	N	-0-		137
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	N	-0-		137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		137
-----										
REED		WELL #: 3		RRCID -> 159585		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666		
06	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3	N	-0-		67
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-		67
*08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-		67
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-		67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
-----										
SELL, JULIUS		WELL #: 2		RRCID -> 162225		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
-----										
COURSON -B- 1		WELL #: 41		RRCID -> 162362		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534		
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		131
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		131
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		131
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		131
-----										
ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 4831		RRCID -> 163376		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904		
06	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 3	N	-0-		39
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3	N	-0-		39
*08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		39
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-		39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
-----										
BRAINARD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163498		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670		
06	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	N	-0-		89
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-		89
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-		89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 8		WELL #: 49		RRCID -> 164227		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	N	-0-		184
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-		184
*08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		184
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		184
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		184
-----										
BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 164466		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522		
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		50
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-		50
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
-----										
ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 2831		RRCID -> 164524		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814		
06	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-		72
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		72
*08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-		72
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-		72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
-----										
ELLIS, CARL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 164841		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COURSON -B- 9		WELL #: 30		RRCID -> 165340		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668		
06	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-		84
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		84
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-		84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84
-----										
MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165348		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ELLIS, CARL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 166501		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988		
06	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		87
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		87
*08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		87
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 4		WELL #: 33		RRCID -> 166703		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 6502 - 8510	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		199
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		199
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		199
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		199
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		199
-----											
ELLIS, CARL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 168843		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7016 - 7074	
06	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		82
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		82
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		82
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
-----											
ODC -B-		WELL #: 3655		RRCID -> 170089		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7086 - 7106	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
-----											
ELLIS, DREW -B-		WELL #: 5		RRCID -> 170808		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 6914 - 8278	
06	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1260	3	17 9	N	15	184
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1257	3	17 9	N	15	199
*08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-	199
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-	199
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		199
-----											
COURSON "D" 22		WELL #: 1		RRCID -> 172370		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 6548 - 6568	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ELLIS, CARL -E-		WELL #: 4R		RRCID -> 174193		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6903 - 6972	
06	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-	139
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-	139
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-	139
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-	139
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		139
-----											
ELLIS, CARL "G"		WELL #: 5744		RRCID -> 174301		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6860 - 6960	
06	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-	28
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-	28
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-	28
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-	28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 4829		RRCID -> 174568		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		800 X	800	-0-	-0-	800	3	N	-0-		23
07		807 N	807	-0-	-0-	807	3	N	-0-		23
*08		772 N	772	-0-	-0-	772	3	N	-0-		23
09		775 N	775	-0-	-0-	775	3	N	-0-		23
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		23
-----											
LINN, ROY		WELL #: 5		RRCID -> 176437		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		69
-----											
GRAY ESTATE		WELL #: 3132		RRCID -> 177643		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BUZZARD-COLLARD		WELL #: 2144		RRCID -> 180048		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354			
06	1151	X	1151	-0-	-0-	1151	3	N	-0-		20
07	1277	N	1277	-0-	-0-	1277	3	N	-0-		20
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	1210	3	N	-0-		20
09	1163	N	1163	-0-	-0-	1163	3	N	-0-		20
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		20
-----											
MORRIS -B-		WELL #: 6761		RRCID -> 182756		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300			
06	62	X	62	-0-	-0-	62	3	N	-0-		125
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
*08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		125
-----											
MORRIS -B-		WELL #: 7761		RRCID -> 183522		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		46
-----											
ELLIS, CARL "C"		WELL #: 5830		RRCID -> 183633		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983			
06	1133	X	1133	-0-	-0-	1133	3	N	-0-		22
07	902	N	902	-0-	-0-	902	3	N	-0-		22
*08	837	N	837	-0-	-0-	837	3	N	-0-		22
09	796	N	796	-0-	-0-	796	3	N	-0-		22
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		22

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
ELLIS, CARL "C"		WELL #:		6830	RRCID ->	183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6827 -	6880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		5831	RRCID ->	184128	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6787 -	6841	
06	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-			80
07	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-			80
*08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-			80
09	3000 N	3205	-0-	205	205	3205	3			N	-0-			80
*10	205 N	-0-	-0-	-205	-0-					N	-0-			80
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
-----														
MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #:		3	RRCID ->	184263	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6484 -	6502	
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			7
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			7
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			7
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
-----														
ELLIS, CARL "F"		WELL #:		5	RRCID ->	186325	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6954 -	7030	
06	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			152
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-			152
*08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			152
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			152
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
-----														
MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		5825	RRCID ->	187996	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7300 -	7309	
06	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			23
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			23
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			23
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
-----														
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		6757	RRCID ->	188323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	7158 -	7226	
06	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			94
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			94
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			94
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
-----														
MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	189511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6959 -	6981	
06	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			78
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 195395		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 3	N	-0-		58
07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 3	N	-0-		58
*08	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 3	N	-0-		58
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 3	N	-0-		58
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
-----										
MORRIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 196484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326		
06	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		70
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		70
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		70
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
-----										
DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 199532		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COURSON "B" 14		WELL #: 61		RRCID -> 203253		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607		
06	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3	N	-0-		-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3	N	-0-		-0-
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENRY, A.W. "B"		WELL #: 4051		RRCID -> 205013		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972		
06	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3	N	-0-		110
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3	N	-0-		110
*08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3	N	-0-		110
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3	N	-0-		110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		110
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
-----										
TREGELLAS, W.T.		WELL #: 7H		RRCID -> 208327		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ODC		WELL #: 5759		RRCID -> 208991		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 6825		RRCID -> 208993		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 7696 - 9091		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-			64
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-			64
*08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	N	-0-			64
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
-----												
MAYO CLINIC		WELL #: 7		RRCID -> 212688		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 7030 - 7056		
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-			907
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			907
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			907
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			907
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			907
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			907
-----												
COURSON RANCH 135		WELL #: 7		RRCID -> 214526		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 6850 - 6884		
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			497
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			497
*08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			497
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			497
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			497
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			497
-----												
COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 219127		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8454		PERF. 6830 - 6862		
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			292
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			292
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			292
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			292
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
-----												
MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 246268		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6532 - 6564		
06	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-			-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-			-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KL WEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249436		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6500 - 6530		
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3	N	-0-			57
07	4433 X	3871	-0-	-562	-0-	3871	3	N	-0-			57
*08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3	N	-0-			57
09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3	N	-0-			57
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
-----												
RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 258816		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6610 - 6634		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 274462		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6644 - 6665		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-			53
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		N	-0-			53
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
-----												
MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #: 2074		RRCID -> 275908		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6555 - 6592		
06	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			17
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			17
*08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			17
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
-----												
DOUG HOLMES 566		WELL #: 3H		RRCID -> 279694		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 8071 - 11547		
06	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	10000 2	595 9	N	541	766 1		832
07	11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	9885 2	1191 9	N	1083	542 1		1373
*08	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706 2		N	-0-			1373
09	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8827 2		N	-0-			1373
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1373
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1373
-----												
HALLIBURTON 849		WELL #: 4H		RRCID -> 280463		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7830 - 11516		
06	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	5721 2	612 9	N	556	556 1		-0-
07	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	5702 2	612 9	N	556	556 1		-0-
08	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467 2		N	-0-			-0-
09	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MORRIS -A-		WELL #: 8247H		RRCID -> 280509		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 7359		PERF. 7823 - 12213		
06	17370 X	17370	-0-	-0-	-0-	16206 2	1164 9	N	1058	1299 1		428
07	17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	16505 2	1164 9	N	1058	1135 1		351
*08	16141 X	16141	-0-	-0-	-0-	16141 2		N	-0-			351
09	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	15042 2		N	-0-			351
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			351
-----												
LINN, ROY -C-		WELL #: 6546H		RRCID -> 280512		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7706 - 11308		
06	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6833 2	147 9	N	134	165 1		-0-
07	7440 X	7057	-0-	-383	-0-	6910 2	147 9	N	134			134
*08	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775 2		N	-0-			134
09	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342 2		N	-0-			134
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
-----												
DOUG HOLMES 566		WELL #: 4H		RRCID -> 280558		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 7548 - 11809		
06	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12182 2	594 9	N	540	555 1		329
07	17949 X	14701	-0-	-3248	-0-	14106 2	595 9	N	541	536 1		334
*08	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	12589 2		N	-0-			334
09	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	12533 2		N	-0-			334
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			334

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
HALLIBURTON 849		WELL #:		5H	RRCID ->	280607	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7949 - 11590				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	502			1506
07	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-	-0-					N	502			2008
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2008
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2008
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2008
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2008
-----															
MORRIS -A-		WELL #:		8248H	RRCID ->	280610	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7745 - 10410				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	600			1810
07	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-	-0-					N	600			2410
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2410
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2410
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2410
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2410
-----															
COURSON -B- 12		WELL #:		1238	RRCID ->	280623	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	8841	PERF. 6605 - 6625				
06	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			60
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			60
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
-----															
LINN, ROY -C-		WELL #:		6547H	RRCID ->	280637	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7239	PERF. 7807 - 10185				
06	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	-0-	3303	2	453	9	N	412			1825
07	5890 X	3618	-0-	-2272	-0-	-0-	3165	2	453	9	N	412			2237
*08	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-			2237
09	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-			2237
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2237
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2237
-----															
LINN, ROY		WELL #:		6536H	RRCID ->	280673	COMPL. DATE	03/11/2016	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7480 - 12290				
06	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	-0-	13162	2			N	-0-			26
07	13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-			26
*08	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	-0-	12529	2			N	-0-			26
09	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-			26
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
-----															
SELL, JULIUS		WELL #:		8475H	RRCID ->	280674	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 8143 - 12796				
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	-0-	3651	2	521	9	N	474	746	1	541
07	5828 X	3839	-0-	-1989	-0-	-0-	3318	2	521	9	N	474	375	1	640
*08	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-			640
09	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-			640
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			640
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			640
-----															
MORRIS ESTATE D		WELL #:		8258H	RRCID ->	280680	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 8515 - 11538				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			286
07	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-	-0-					N	50			336
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			336
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			336
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			336
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			336



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560								
MILLEDDGE		WELL #:	4	RRCID ->	155193	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6631 - 6680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	28 1	1027 2	N	-0-	155
07		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	30 1	1007 2	N	-0-	155
08		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	31 1	1037 2	N	-0-	155
09		1050 N	1022	-0-	-28	-0-	30 1	992 2	N	-0-	155
10		1023 N	869	-0-	-154	-0-	28 1	841 2	N	-0-	155
11		1020 N	1017	-0-	-3	-0-	30 1	987 2	N	-0-	155
-----											
DARNELL		WELL #:	1	RRCID ->	155802	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616 - 6653
06		588 N	588	-0-	-0-	-0-	29 1	559 2	N	-0-	159
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	31 1	667 2	N	7	166
							8 9				
08		744 N	719	-0-	-25	-0-	31 1	688 2	N	-0-	166
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	30 1	709 2	N	1	167
							1 9				
10		713 N	697	-0-	-16	-0-	28 1	665 2	N	4	171
							4 9				
*11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	29 1	789 2	N	-0-	171
-----											
PSHIGODA "26"		WELL #:	1	RRCID ->	156742	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6634 - 6646
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	30 1	547 2	N	-0-	144
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	31 1	627 2	N	-0-	144
08		682 N	665	-0-	-17	-0-	31 1	634 2	N	-0-	144
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	30 1	680 2	N	-0-	144
10		651 N	555	-0-	-96	-0-	25 1	529 2	N	1	145
							1 9				
*11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	27 1	724 2	N	-0-	145
-----											
PSHIGODA "37"		WELL #:	1	RRCID ->	161613	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6724 - 6740
06		150 N	111	-0-	-39	-0-	30 1	81 2	N	-0-	110
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	31 1	99 2	N	-0-	110
08		155 N	110	-0-	-45	-0-	29 1	81 2	N	-0-	110
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	30 1	86 2	N	-0-	110
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	31 1	71 2	N	-0-	110
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	30 1	77 2	N	-0-	110
-----											
PSHIGODA "26"		WELL #:	2	RRCID ->	162387	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6594 - 6608
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	30 1	453 2	N	-0-	67
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	31 1	539 2	N	-0-	67
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	31 1	549 2	N	-0-	67
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	30 1	541 2	N	-0-	67
10		558 N	532	-0-	-26	-0-	25 1	507 2	N	-0-	67
*11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	27 1	611 2	N	-0-	67
-----											
MILLEDDGE		WELL #:	2	RRCID ->	170721	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6678 - 6718
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JUDICE		WELL #:		2	RRCID ->	176461	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7057 - 8623	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	30	1	335	2	N	-0-		121
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	31	1	341	2	N	-0-		121
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	31	1	337	2	N	-0-		121
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	30	1	324	2	N	-0-		121
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	31	1	330	2	N	-0-		121
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	30	1	321	2	N	-0-		121
-----													
DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7391H	RRCID ->	243507	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7728 - 9495	
06	1890 N	1798	-0-	-92	-0-	30	1	1766	2	N	2		154
07	2046 N	1866	-0-	-180	-0-	31	1	1828	2	N	6		160
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	31	1	1829	2	N	30		190
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1767	2	N	32		222
10	1860 N	1771	-0-	-89	-0-	31	1	1718	2	N	20		242
*11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	30	1	1764	2	N	42		284
-----													
AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	244275	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6584 - 8590	
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	N	-0-		33
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	N	-0-		33
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	21	1	420	2	N	-0-		33
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	30	1	433	2	N	-0-		33
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-		33
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	-0-		33
-----													
DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7392H	RRCID ->	245346	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7569 - 9550	
06	780 N	604	-0-	-176	-0-	30	1	566	2	N	7		272
07	744 N	631	-0-	-113	-0-	31	1	599	2	N	1		273
08	744 N	659	-0-	-85	-0-	31	1	628	2	N	-0-		273
09	600 N	470	-0-	-130	-0-	30	1	434	2	N	5		278
10	620 N	448	-0-	-172	-0-	31	1	417	2	N	-0-		278
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	27	1	577	2	N	14		292
-----													
BRILLHART "851"		WELL #:		1H	RRCID ->	248742	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7819 - 10771	
06	2190 N	1858	-0-	-332	-0-	16	1	1842	2	N	-0-		57
07	2077 N	1784	-0-	-293	-0-	17	1	1767	2	N	-0-		57
08	1922 N	1302	-0-	-620	-0-	21	1	1281	2	N	-0-		57
09	1860 N	1348	-0-	-512	-0-	30	1	1304	2	N	13		70
10	1798 N	1488	-0-	-310	-0-	31	1	1457	2	N	-0-		70
*11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	30	1	1509	2	N	15		85



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560													
BERNICE		WELL #:		1363H	RRCID ->	262585	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	6894 -	10500				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					109
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					109
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	30	1	878	2	N	167					276
							184	9									
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1365	2	N	198	359	1			115
							218	9									
*11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	30	1	1058	2	N	164					279
							180	9									

  

BERNICE		WELL #:		1364H	RRCID ->	264974	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6874 -	9682				
06		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	30	1	2819	2	N	82					184
							90	9									
07		3100 N	3318	-0-	218	218	31	1	3212	2	N	68	188	1			64
							75	9									
08		2715 N	2497	-0-	-218	-0-	31	1	2375	2	N	83					147
							91	9									
09		2820 N	2272	-0-	-548	-0-	30	1	2170	2	N	65					212
							72	9									
10		2914 X	1921	-0-	-993	-0-	27	1	1843	2	N	46	189	1			69
							51	9									
11		2820 X	58	-0-	-2762	-0-	58	2			N	-0-					69

  

DUTCHER "562"		WELL #:		1H	RRCID ->	266623	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7618 -	10649				
06		4200 X	2903	-0-	-1297	-0-	29	1	2842	2	N	29					351
							32	9									
07		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	31	1	5136	2	N	40					391
							44	9									
08		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	31	1	4352	2	N	58					449
							64	9									
09		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	30	1	4086	2	N	14					463
							15	9									
10		4340 X	3519	-0-	-821	-0-	29	1	3484	2	N	5	192	1			276
							6	9									
11		4200 X	3285	-0-	-915	-0-	30	1	3246	2	N	8					284
							9	9									

  

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		621H	RRCID ->	267156	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	7356 -	11137				
06		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	30	1	4937	2	N	99					311
							109	9									
07		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	31	1	5127	2	N	97					408
							107	9									
08		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	31	1	5072	2	N	89					497
							98	9									
09		4950 X	4680	-0-	-270	-0-	29	1	4568	2	N	75	178	1			394
							83	9									
10		5115 X	2910	-0-	-2205	-0-	19	1	2851	2	N	36					430
							40	9									
11		4950 X	3848	-0-	-1102	-0-	22	1	3739	2	N	79	179	1			330
							87	9									

  

JARVIS, RAYMOND		WELL #:		292H	RRCID ->	268203	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7140 -	10895				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10		186 N	31	-0-	-155	-0-					N	-0-					68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					83

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY NITSCHKE '21'		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY NITSCHKE '21'		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
-----														
		WELL #: 4H		RRCID -> 268671		COMPL. DATE 02/21/2013				TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080				
06	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	30	1	4542	2	N	52			189
07	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	57	9	4135	2	N	50			239
08	4123 X	3999	-0-	-124	-0-	31	1	3933	2	N	32			271
09	3990 X	3863	-0-	-127	-0-	35	9	3805	2	N	25	187	1	109
10	4123 X	3436	-0-	-687	-0-	30	1	3366	2	N	35			144
11	3990 X	3658	-0-	-332	-0-	28	1	3580	2	N	45			189
-----														
PATRICIA		WELL #: 631H		RRCID -> 269244		COMPL. DATE 08/22/2012				TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003				
06	1140 N	1052	-0-	-88	-0-	22	1	1019	2	N	10			146
07	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	11	9	1222	2	N	15			161
08	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	27	1	1015	2	N	17			178
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	17	9	1106	2	N	9			187
10	1271 N	1093	-0-	-178	-0-	30	1	1035	2	N	29			216
*11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	10	9	1176	2	N	20			236
-----														
JEAN '52'		WELL #: 1H		RRCID -> 272240		COMPL. DATE 09/18/2013				TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300				
06	4440 X	4417	-0-	-23	-0-	30	1	4341	2	N	42			182
07	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	46	9	4571	2	N	43			225
08	4681 X	4643	-0-	-38	-0-	31	1	4558	2	N	49			274
09	4530 X	4483	-0-	-47	-0-	54	9	4409	2	N	40			314
10	4681 X	4466	-0-	-215	-0-	30	1	4372	2	N	57	178	1	193
11	4500 X	4421	-0-	-79	-0-	44	9	4334	2	N	52			245
-----														
MERYDITH '499'		WELL #: 3H		RRCID -> 275901		COMPL. DATE 12/16/2013				TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580				
06	3210 X	2603	-0-	-607	-0-	30	1	2198	2	N	341	375	1	532
07	3286 X	2356	-0-	-930	-0-	375	9	2055	2	N	245	365	1	412
08	3286 X	2536	-0-	-750	-0-	31	1	2151	2	N	322	182	1	552
09	2970 X	2538	-0-	-432	-0-	270	9	2194	2	N	285			837
10	3007 X	2586	-0-	-421	-0-	31	1	2228	2	N	297	738	1	396
11	2610 X	2327	-0-	-283	-0-	327	9	2013	2	N	258	378	1	276
-----														



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		4862HC	RRCID ->	278065	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7367 - 10580		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	30	1	1220	2	N	-0-			278
07	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	31	1	1238	2	N	-0-			278
08	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	31	1	1185	2	N	-0-			278
09	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	30	1	1144	2	N	-0-			278
10	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	31	1	1191	2	N	-0-			278
*11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	30	1	1180	2	N	4			282
						4	9							

COURSON PARNELL 474		WELL #:		1HC	RRCID ->	278160	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7656 - 11703		
06	10230 X	9497	-0-	-733	-0-	30	1	9420	2	N	43			253
						47	9							
07	10137 X	9169	-0-	-968	-0-	31	1	9092	2	N	42			295
						46	9							
08	10137 X	8328	-0-	-1809	-0-	31	1	8256	2	N	37			332
						41	9							
09	9510 X	6095	-0-	-3415	-0-	30	1	6058	2	N	6			338
						7	9							
10	9827 X	9050	-0-	-777	-0-	31	1	8971	2	N	44			382
						48	9							
11	9510 X	8389	-0-	-1121	-0-	30	1	8308	2	N	46			428
						51	9							

SAM HILL 16		WELL #:		1HC	RRCID ->	278399	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7264 - 11340		
06	3960 X	3112	-0-	-848	-0-	30	1	3004	2	N	71			227
						78	9							
07	3689 X	2659	-0-	-1030	-0-	30	1	2561	2	N	62			289
						68	9							
08	3627 X	2631	-0-	-996	-0-	31	1	2542	2	N	53	180	1	162
						58	9							
09	3240 X	2296	-0-	-944	-0-	30	1	2209	2	N	52			214
						57	9							
10	3224 X	2467	-0-	-757	-0-	30	1	2373	2	N	58	180	1	92
						64	9							
11	3120 X	2446	-0-	-674	-0-	28	1	2361	2	N	52			144
						57	9							

SMITH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281843	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7022 - 8569
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	30	1	42	2	N	-0-	-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	31	1	41	2	N	-0-	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	31	1	55	2	N	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	31	1	64	2	N	-0-	-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	30	1	85	2	N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY JINES		//CONT.//	68735 120 600750	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
		WELL #:	1660	RRCID ->	079393	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6915 - 6960			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12		651 N	212	-0-	-439	-0-	4 1	208 2	N	N	-0-			40
*01		620 N	26	-0-	-594	-0-	10 1	16 2	N	N	-0-			40
*02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	30 1	79 2	N	N	-0-			40
*03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	N	-0-			40
*04		30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 2	N	N	-0-			40
*05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	N	-0-			40
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			40
*07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	N	-0-			40
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			40
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			40
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			40
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			40
-----														
MATILDA		WELL #:	1049	RRCID ->	089621	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6958 - 6984			
*12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	62 1	549 2	N	N	-0-			25
*01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	62 1	488 2	N	N	-0-			25
*02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	56 1	494 2	N	N	-0-			25
*03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	62 1	509 2	N	N	-0-			25
*04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	60 1	497 2	N	N	-0-			25
*05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	62 1	505 2	N	N	-0-			25
*06		535 N	535	-0-	-0-	-0-	60 1	475 2	N	N	-0-			25
*07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	54 1	513 2	N	N	-0-			25
*08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	62 1	495 2	N	N	-0-			25
*09		510 N	387	-0-	-123	-0-	60 1	327 2	N	N	-0-			25
*10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	N	-0-			25
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	N	-0-			25
-----														
RICHARDSON, V. W.		WELL #:	1046	RRCID ->	096936	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6887 - 6911			
06		930 N	906	-0-	-24	-0-	60 1	846 2	N	N	-0-			125
07		961 N	959	-0-	-2	-0-	62 1	897 2	N	N	-0-			125
08		992 N	955	-0-	-37	-0-	62 1	893 2	N	N	-0-			125
09		920 N	920	-0-	-0-	-0-	60 1	860 2	N	N	-0-			125
10		961 N	944	-0-	-17	-0-	62 1	882 2	N	N	-0-			125
11		930 N	894	-0-	-36	-0-	60 1	834 2	N	N	-0-			125
-----														
PATTISON		WELL #:	1087	RRCID ->	112379	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6931 - 6952			
06		390 N	338	-0-	-52	-0-	60 1	278 2	N	N	-0-			89
07		403 N	331	-0-	-72	-0-	62 1	269 2	N	N	-0-			89
08		403 N	238	-0-	-165	-0-	8 1	230 2	N	N	-0-			89
09		330 N	286	-0-	-44	-0-	60 1	226 2	N	N	-0-			89
10		341 N	288	-0-	-53	-0-	30 1	258 2	N	N	-0-			89
*11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	60 1	259 2	N	N	-0-			89
-----														
CAMP		WELL #:	1064	RRCID ->	133751	COMPL. DATE	02/16/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6997 - 7033			
06		1230 N	935	-0-	-295	-0-	60 1	858 2	N	N	15			270
07		1302 N	485	-0-	-817	-0-	50 1	435 2	N	N	-0-			270
08		1178 N	172	-0-	-1006	-0-	10 1	162 2	N	N	-0-	177 1		93
09		930 N	488	-0-	-442	-0-	60 1	398 2	N	N	27			120
10		496 N	390	-0-	-106	-0-	30 9	307 2	N	N	19			139
*11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	60 1	640 2	N	N	25			164
							28 9							



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750		RRCID -> 148980		COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6907 - 6946	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06		3000 X	1818	-0-	-1182	-0-	60 1	1758 2	N	-0-		45		
07		3100 X	2925	-0-	-175	-0-	44 1	2881 2	N	-0-		45		
08		3038 X	2918	-0-	-120	-0-	62 1	2853 2	N	3		48		
09		2940 X	2220	-0-	-720	-0-	60 1	2160 2	N	-0-		48		
10		3038 X	2765	-0-	-273	-0-	62 1	2703 2	N	-0-		48		
11		2820 N	2643	-0-	-177	-0-	60 1	2583 2	N	-0-		48		
-----														
RICHARDSON, V. W.				WELL #: 2046		RRCID -> 190041		COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932			
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	30 1	164 2	N	-0-		193		
07		186 N	50	-0-	-136	-0-	2 1	48 2	N	-0-		193		
08		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	58 1	729 2	N	351	368 1	176		
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	60 1	500 2	N	122	187 1	111		
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	42 1	486 2	N	84		195		
*11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	52 1	426 2	N	114	190 1	119		
-----														
COURSON PARNELL 474				WELL #: 6474		RRCID -> 286780		COMPL. DATE 03/24/2018			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300			
06		780 N	452	-0-	-328	-0-	58 1	366 2	N	25		251		
07		775 N	225	-0-	-550	-0-	42 1	169 2	N	13		264		
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	62 1	673 2	N	39	184 1	119		
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	58 1	705 2	N	48		167		
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	62 1	657 2	N	31		198		
11		750 N	681	-0-	-69	-0-	60 1	582 2	N	35	182 1	51		
-----														
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326			
CONVERSE, R. V.				WELL #: 3130										
06		600 N	566	-0-	-34	-0-	566 3		N	-0-		180		
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	581 3	21 9	N	19		199		
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	537 3	51 9	N	46	179 1	66		
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	580 3	10 9	N	9		75		
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	576 3	11 9	N	10		85		
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		85		
-----														
CONVERSE, R. V.				WELL #: 2130		RRCID -> 190852		COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323			
06		480 N	438	-0-	-42	-0-	438 3		Y	-0-		-0-		
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-		-0-		
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-		-0-		
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-		-0-		
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-		-0-		
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-		

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE				
PANTERA ENERGY COMPANY			638486							
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 022227	COMPL. DATE 03/26/1958	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6294 - 6306		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1080 N	851	-0-	-229	-0-	851 3	N	-0-		-0-
07	1116 N	842	-0-	-274	-0-	842 3	N	-0-		-0-
08	1054 N	771	-0-	-283	-0-	771 3	N	-0-		-0-
09	840 N	688	-0-	-152	-0-	688 3	N	-0-		-0-
10	837 N	717	-0-	-120	-0-	717 3	N	-0-		-0-
11	750 N	718	-0-	-32	-0-	718 3	N	-0-		-0-
-----										
PERDURE PETROLEUM LLC			653224							
CONLEY -A-		WELL #:	11	RRCID -> 180341	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6745 - 6766		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084							
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:	1400	RRCID -> 071967	COMPL. DATE 06/27/1962	TOTAL DEPTH	9548	PERF. 7220 - 7264		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICHARDSON, V.W. "G"		WELL #:	3047	RRCID -> 179543	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH	7019	PERF. 6896 - 6918		
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-		-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3	N	-0-		-0-
08	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	1389 3	N	-0-		-0-
09	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	1354 3	N	-0-		-0-
*10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #:	2	RRCID -> 184672	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6856 - 6863		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:	2	RRCID -> 193729	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF. 7082 - 7130		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		112

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
TREW, J. T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	196783	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7058 - 7094
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUCKMINSTER		WELL #:		1013	RRCID ->	209768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	6810 - 6830
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUMP, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	210661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	6622 - 6578
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

PEARSON 27		WELL #:			RRCID ->	264408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6547 - 10120
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAUMANN 394		WELL #:		4H	RRCID ->	267554	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7779 - 11547
06	2910 X	489	-0-	-2421	-0-	463	2	26	9	N	24	361 1 93
07	2976 X	2670	-0-	-306	-0-	2422	2	248	9	N	225	318
08	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2819	2	184	9	N	167	183 1 302
09	2790 X	2708	-0-	-82	-0-	2559	2	149	9	N	135	184 1 253
10	2883 X	2171	-0-	-712	-0-	2002	2	169	9	N	154	190 1 217
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT	217

LUTHI 'A' 401		WELL #:		7H	RRCID ->	276481	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7610 - 12227
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	834	1	1910	2	N	85	183 1 163
						94	9					
07	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	878	1	1851	2	N	100	263
						110	9					
08	2170 X	2110	-0-	-60	-0-	825	1	1204	2	N	74	183 1 154
						81	9					
09	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	771	1	1254	2	N	88	177 1 65
						97	9					
*10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	878	1	1503	2	N	74	139
						81	9					
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT	139

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
LUTHI 'A' 401		WELL #: 8H		RRCID -> 276498		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 7743		- 12120		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1311	2	29	9	N	26	98		
07	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1952	2	35	9	N	32	130		
08	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1808	2	28	9	N	25	155		
09	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1747	2	31	9	N	28	183		
*10	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2567	2	41	9	N	37	220		
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT	220		
-----														
GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411		WELL #: 2H		RRCID -> 276510		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 7689		PERF. 8625		- 12047		
06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	922	1	1373	2	N	198	198	1	270
						218	9							
07	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	298	1	1688	2	N	79	193	1	156
						87	9							
08	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	309	1	1691	2	N	137	197	1	96
						151	9							
09	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	221	1	1448	2	N	77			173
						85	9							
10	1643 X	1512	-0-	-131	-0-	62	1	1348	2	N	93	189	1	77
						102	9							
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			77
-----														
MORRIS ESTATE 848		WELL #: 1H		RRCID -> 278945		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 7878		- 12153		
06	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5311	2	519	9	N	472	1086	1	239
07	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5567	2	417	9	N	379	371	1	247
08	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5380	2	404	9	N	367	355	1	259
09	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5035	2	419	9	N	381	373	1	267
10	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT			267
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT			267
-----														
MCQUITTY 298		WELL #: 1H		RRCID -> 278970		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 7666		PERF. 8488		- 12078		
06	4890 X	4219	-0-	-671	-0-	4006	2	213	9	N	194	178	1	445
07	5053 X	3944	-0-	-1109	-0-	3799	2	145	9	N	132	181	1	396
08	4991 X	4100	-0-	-891	-0-	3843	2	257	9	N	234	363	1	267
09	4590 X	3775	-0-	-815	-0-	3513	2	262	9	N	238	362	1	143
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			143
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT			143
-----														
MCQUITTY 298		WELL #: 2H		RRCID -> 279884		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8028		- 12186		
06	1770 N	1741	-0-	-29	-0-	1657	2	84	9	N	76			219
07	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	1575	2	92	9	N	84	177	1	126
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1460	2	48	9	N	44			170
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1574	2	200	9	N	182	180	1	172
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			172
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172
-----														
MCQUITTY 298		WELL #: 3H		RRCID -> 280061		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8113		- 12645		
06	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	4926	2	202	9	N	184	360	1	200
07	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	4864	2	234	9	N	213	177	1	236
08	5084 X	4224	-0-	-860	-0-	4045	2	179	9	N	163	186	1	213
09	5130 X	4176	-0-	-954	-0-	3966	2	210	9	N	191	183	1	221
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			221
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT			221

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	4680 X	3810	-0-	-870	-0-	3690	2	120	9	N	109	345	1		284
07	5270 X	5000	-0-	-270	-0-	4844	2	156	9	N	142	187	1		239
08	5301 X	4981	-0-	-320	-0-	4832	2	149	9	N	135				374
09	5130 X	4245	-0-	-885	-0-	4107	2	138	9	N	125	366	1		133
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT				133
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT				133

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575  
 SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-				10
07	217 N	26	-0-	-191	-0-	26	3			Y	-0-				10
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				10
09	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-				10
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				10
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-				10

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

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

P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-				104
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	530	3	74	9	N	67				171
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	530	3	41	9	N	37	168	1		40
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	530	3	8	9	N	7				47
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-				47
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-				47

ETTER, THOMAS H. WELL #: 1 RRCID -> 203145 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6422 - 6444

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

WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-				77
07	2108 N	1745	-0-	-363	-0-	1745	3			N	-0-				77
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-				77
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-				77
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-				77
11	1650 N	1367	-0-	-283	-0-	1367	3			N	-0-				77

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575									
WRIGHT, M.R.		WELL #:		3	RRCID ->	283177	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6548 - 6562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-		77
07	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-		77
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-		77
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-		77
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-		77
11	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-		77
-----													
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
ROGERS		WELL #:		1408	RRCID ->	150130	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A	
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	143	3	14	9	N	13		215
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	140	3	17	9	N	15		230
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	151	3	42	9	N	38	175 1	93
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	158	3	24	9	N	22		115
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	164	3	17	9	N	15		130
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	136	3	19	9	N	17		147
-----													
REMNANT ENERGY, INC.				701555									
STEPHENSON		WELL #:		6	RRCID ->	160811	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6726 - 6738	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		313
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		313
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		313
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		313
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		313
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		313
-----													
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	164235	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6977 - 6994	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
-----													
DANIEL 139		WELL #:		3H	RRCID ->	234794	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6910 - 8850	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	4		203
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		203
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		203
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		205
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		210
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		210
-----													
KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	239412	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6974 - 6997	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



PAN PETRO (CLEVELAND) REMORA OPERATING, LLC NITSCHKE		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 701613		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962																
06		4140 X	3710	-0-	-430	-0-	36 1	3509 2	N		150	347 1				313
07		4092 X	3673	-0-	-419	-0-	165 9	3487 2	N		135					448
08		3999 X	3387	-0-	-612	-0-	37 1	3223 2	N		137	171 1				414
09		3870 X	796	-0-	-3074	-0-	149 9	28 9	N		25					439
10		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	13 1	4256 2	N		126	172 1				393
11		3720 X	3646	-0-	-74	-0-	151 9	178 9	N		162	173 1				382
							768 2									
							168 1									
							139 9									
							3468 2									
WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169																
06		3930 X	2097	-0-	-1833	-0-	3 1	125 9	N		114					754
07		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	217 9	3545 2	N		197	344 1				607
08		3441 X	3406	-0-	-35	-0-	3246 2	160 9	N		145	334 1				418
09		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3330 2	187 9	N		170					588
10		3751 X	3697	-0-	-54	-0-	3532 2	165 9	N		150	164 1				574
11		3630 X	3443	-0-	-187	-0-	3264 2	179 9	N		163	339 1				398
WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					573
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					573
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					573
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					573
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					573
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					573
WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					54
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					54
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					54
WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					3
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					3
WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614																
06		1620 N	1480	-0-	-140	-0-	1456 2	24 9	N		22					67
07		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1298 2	17 9	N		15					82
08		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1483 2	24 9	N		22					104
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1484 2	7 9	N		6					110
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N		-0-					110
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N		NO RPT					110



PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	238	194	1		174
07	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6387	2	256	9	N	233	193	1		214
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3516	2	142	9	N	129	186	1		157
09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-				157
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3054	2	322	9	N	293	194	1		256
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT				256
-----															
ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758															
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				33
07	2542 X	49	-0-	-2493	-0-	17	2	32	9	N	29				62
08	2542 X	456	-0-	-2086	-0-	456	2			N	-0-				62
09	2460 X	1512	-0-	-948	-0-	1341	2	171	9	N	155				217
10	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1358	2	102	9	N	93	192	1		118
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				118
-----															
PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073															
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-				389
07	4123 X	454	-0-	-3669	-0-	454	2			N	-0-				389
08	4061 X	260	-0-	-3801	-0-	260	2			N	-0-				389
09	3270 X	176	-0-	-3094	-0-	176	2			N	-0-				389
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-				389
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				389
-----															
WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523															
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	2885	2	450	9	N	409	366	1		115
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	415	383	1		147
08	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	2847	2	436	9	N	396	381	1		162
09	3150 X	3083	-0-	-67	-0-	2683	2	400	9	N	364	372	1		154
10	3255 X	3127	-0-	-128	-0-	2713	2	414	9	N	376	374	1		156
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT				156
-----															
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546															
06	14910 X	14064	-0-	-846	-0-	14008	2	56	9	N	51				215
07	15004 X	13371	-0-	-1633	-0-	13323	2	48	9	N	44	186	1		73
08	14291 X	13224	-0-	-1067	-0-	13167	2	57	9	N	52				125
09	14070 X	11794	-0-	-2276	-0-	11746	2	48	9	N	44				169
10	14539 X	12209	-0-	-2330	-0-	12180	2	29	9	N	26				195
11	14070 X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT				195
-----															
DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397															
06	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	9807	2	63	9	N	57	194	1		77
07	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8706	2	57	9	N	52				129
08	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6870	2	55	9	N	50				179
09	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	9520	2	36	9	N	33				212
10	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	11106	2	48	9	N	44	189	1		67
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT				67
-----															
JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742															
06	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	4703	2	737	9	N	670	573	1		232
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1075	1137	1		170
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	4729	2	645	9	N	586	363	1		393
09	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	4441	2	847	9	N	770	937	1		226
10	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	4339	2	735	9	N	668	580	1		314
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT				314

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
SABRE OPERATING, INC.				742261								
KIRT GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 100046	COMPL. DATE 12/27/1981	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6512	- 6554			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	565 2		N	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 2		N	-0-			-0-
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	562 2		N	-0-			-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 2		N	-0-			-0-
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	558 2		N	-0-			-0-
-----												
LACKEY GU				WELL #: 1	RRCID -> 201173	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6119	- 7660			
06	1500 N	1021	-0-	-479	-0-	90 1	931 2	N	-0-			111
07	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	93 1	1171 2	N	-0-			111
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	93 1	2123 2	N	-0-			111
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	90 1	1684 2	N	-0-			111
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	93 1	1510 2	N	-0-			111
11	1620 N	1407	-0-	-213	-0-	90 1	1317 2	N	-0-			111
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	RRCID -> 134250	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7000	- 7010			
BUZZARD FAMILY				WELL #: 1								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			159
-----												
MATHEWS				WELL #: 1	RRCID -> 145505	COMPL. DATE 02/25/1993	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6549	- 6580			
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			80
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			80
08	775 N	763	-0-	-12	-0-	763 2		N	-0-			80
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			80
10	775 N	769	-0-	-6	-0-	769 2		N	-0-			80
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	731 2		N	-0-			80
-----												
LYNN				WELL #: 1	RRCID -> 171251	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5628	- 6822			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
10	217 N	18	-0-	-199	-0-	18 2		N	-0-			-0-
11	300 N	79	-0-	-221	-0-	79 2		N	-0-			-0-
-----												
PAULINE				WELL #: 1	RRCID -> 171755	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 6804	- 6878			
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 2		N	-0-			119
07	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2		N	-0-			119
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-			119
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			119
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			119
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			119

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
CROOKS		WELL #:		2113	RRCID ->	184120	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6282 - 6336		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		174	RRCID ->	212900	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6536 - 6580		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS UNIT		WELL #:		1055	RRCID ->	219137	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6602 - 8566		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHUMANN		WELL #:		104	RRCID ->	246298	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6350 - 8290		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT			-0-

BAGLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	276559	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6700 - 8855
06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	72 1	3090 2	N	-0-			264
07	3224 X	3093	-0-	-131	-0-	72 1	2979 2	N	38			302
						42 9						
08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	72 1	3622 2	N	-0-			302
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	72 1	3392 2	N	76	188 1		190
						84 9						
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	72 1	3502 2	N	35			225
						39 9						
11	3570 X	3511	-0-	-59	-0-	72 1	3385 2	N	49			274
						54 9						

RIES		WELL #:		2H	RRCID ->	277387	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8050 - 11952
06	3420 X	1498	-0-	-1922	-0-	202 1	1220 2	N	69			215
						76 9						
07	3534 X	1369	-0-	-2165	-0-	202 1	1082 2	N	77			292
						85 9						
08	2170 X	880	-0-	-1290	-0-	202 1	641 2	N	34	189 1		137
						37 9						
09	1500 X	1410	-0-	-90	-0-	202 1	1122 2	N	78			215
						86 9						
10	1550 X	1398	-0-	-152	-0-	202 1	1109 2	N	79			294
						87 9						
11	1500 X	1330	-0-	-170	-0-	202 1	1051 2	N	70	177 1		187
						77 9						



OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
HAROLD				WELL #: 1	RRCID -> 282952	COMPL. DATE 08/08/2017	TOTAL DEPTH 7837	PERF. 6260	- 7446			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: OCHILTREE				
BRUHLMAN				WELL #: 1701	RRCID -> 021881	COMPL. DATE 03/09/1961	TOTAL DEPTH 8244	PERF. 6968	- 6988			
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			64
07	775 N	771	-0-	-4	-0-	771 2		N	-0-			64
08	837 N	111	-0-	-726	-0-	111 2		N	-0-			64
09	750 N		-0-	-750	-0-			N	-0-			64
10	775 N		-0-	-775	-0-			N	-0-			64
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			64

WILSON, D. C. -A-				WELL #: 2750 U	RRCID -> 021888	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6786	- 6840			
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	713 N		-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
08	527 N		-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENNY GAS UNIT				WELL #: 128 U	RRCID -> 022347	COMPL. DATE 07/25/1961	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 6457	- 6477			
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170

PEARSON				WELL #: 1 A	RRCID -> 056617	COMPL. DATE 09/17/1973	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6333	- 6500			
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1122 2	17 9	N	15			640
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1266 2	12 9	N	11			651
08	1333 N	1164	-0-	-169	-0-	1145 2	19 9	N	17			668
09	1140 N	994	-0-	-146	-0-	976 2	18 9	N	16			684
10	1271 N	947	-0-	-324	-0-	947 2		N	-0-			684
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			684

BRILLHART				WELL #: 1840	RRCID -> 088708	COMPL. DATE 04/04/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6737	- 6758			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
BRUHLMAN		WELL #: 1702		RRCID -> 092241		COMPL. DATE 02/15/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		-0-
07	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 2	N	-0-		-0-
08	651 N	84	-0-	-567	-0-	84 2	N	-0-		-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-		-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DAVIS, DELBERT		WELL #: 3836		RRCID -> 092332		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983		
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		47
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-		47
08	744 N	104	-0-	-640	-0-	104 2	N	-0-		47
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		47
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		47
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		47
-----										
CAMPBELL		WELL #: 3004		RRCID -> 155094		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
-----										
TUBBS		WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
-----										
TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRUHLMAN		WELL #: 1703		RRCID -> 157918		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
WILSON, D. C.		WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
-----																
SMITH				WELL #: 23		RRCID -> 159109		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6732 - 6762				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
-----																
SMITH				WELL #: 14		RRCID -> 159177		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 6684 - 6704				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
-----																
DAVIS, DELBERT				WELL #: 8364		RRCID -> 159456		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6798 - 6838				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
-----																
WILSON				WELL #: 7464		RRCID -> 159635		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 6783 - 6840				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
-----																
STUMP				WELL #: 3		RRCID -> 160722		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6644 - 6659				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
-----																
KENNEY GAS UNIT				WELL #: 2802		RRCID -> 165594		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 6496 - 6518				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

-----  
 SELLERS GAS UNIT WELL #: RRCID -> 169928 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2018

-----  
 SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

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

-----  
 CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

-----  
 TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

-----  
 CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
TUBBS		WELL #: 2906		RRCID -> 180041		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
-----														
CAMPBELL		WELL #: 3008		RRCID -> 180340		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
-----														
COLLARD-SCHNELL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 184297		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510						
06	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	1213	2			N	-0-			95
07	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			N	-0-			95
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			95
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			95
*10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			95
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			95
-----														
TUBBS		WELL #: 2907		RRCID -> 188779		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
-----														
CAMPBELL		WELL #: 3009		RRCID -> 188780		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TUBBS		WELL #: 4029		RRCID -> 196509		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
-----														
SELLERS		WELL #: 4020		RRCID -> 196916		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HAWKINS		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
PEARLSON		WELL #: 1		RRCID -> 198054	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6336	-	6368				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
-----													
PEARLSON		WELL #: 4F		RRCID -> 198820	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6730	-	6750				
06	900 N	609	-0-	-291	-0-	609	2		N	-0-			182
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			182
08	899 N	157	-0-	-742	-0-	157	2		N	-0-			182
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			182
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			182
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			182
-----													
CAMPBELL		WELL #: 3010		RRCID -> 200023	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6852	-	6895				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
-----													
OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377	COMPL. DATE 05/23/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6342	-	6378				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
-----													
ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 8895	PERF. 6692	-	6710				
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			85
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2		N	-0-			85
08	651 N	94	-0-	-557	-0-	94	2		N	-0-			85
09	690 N	3	-0-	-687	-0-	3	2		N	-0-			85
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			85
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			85
-----													
OCHILTREE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214674	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6304	-	8072				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PEARLSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6512	-	6546				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			539
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			539
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			539
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			539
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			539
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC KING 19		//CONT.// //CONT.//	68735 120 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
SELLERS		WELL #:		320	RRCID ->	223072	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	7407	PERF.	6807	-	6852		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
-----																
DAVIS 836		WELL #:		5H	RRCID ->	229463	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	6843	PERF.	7190	-	8250		
06	2460 N	2287	-0-	-173	-0-	2276	2	11	9	N	10					129
07	2480 N	2423	-0-	-57	-0-	2387	2	36	9	N	33					162
08	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2625	2	36	9	N	33	179	1			16
09	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2513	2	33	9	N	30					46
*10	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2617	2	13	9	N	12					58
11	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					58
-----																
BUZZARD 76		WELL #:		2H	RRCID ->	230073	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7494	-	8960		
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					164
07	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	1412	2	1	9	N	1					165
08	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2			N	-0-					165
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					165
10	1426 N	1096	-0-	-330	-0-	1096	2			N	-0-					165
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					165
-----																
SELLERS 20		WELL #:		6H	RRCID ->	245103	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	6850	-	8892		
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1613	2	2	9	N	2					169
07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	N	1					170
08	1612 N	1269	-0-	-343	-0-	1230	2	39	9	N	35					205
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1703	2	40	9	N	36					241
*10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1773	2	30	9	N	27					268
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					268
-----																
HARBAUGH		WELL #:		1314H	RRCID ->	264344	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7856	-	11278		
06	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5867	2	197	9	N	179					999
07	6448 X	6279	-0-	-169	-0-	6041	2	238	9	N	216	335	1			880
08	6448 X	6202	-0-	-246	-0-	6046	2	156	9	N	142	167	1			855
09	6240 X	5921	-0-	-319	-0-	5717	2	204	9	N	185	162	1			878
10	6448 X	6150	-0-	-298	-0-	5960	2	190	9	N	173	170	1			881
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					881
-----																
LONGHOFER 323 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	266617	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8080	-	12214		
06	1410 N	1408	-0-	-2	-0-	1300	2	108	9	N	98	181	1			1018
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1563	2	130	9	N	118	184	1			952
08	1519 N	1110	-0-	-409	-0-	1000	2	110	9	N	100					1052
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1389	2	261	9	N	237	192	1			1097
10	1581 N	1398	-0-	-183	-0-	1267	2	131	9	N	119	193	1			1023
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					1023

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
CHARLOTTE ANN 296 OCL		WELL #:		1H	RRCID ->	266743	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7970	- 12029	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	4860 X	4406	-0-	-454	-0-	3812	2	594	9	N	540	518	1	1225
07	5022 X	4026	-0-	-996	-0-	3516	2	510	9	N	464	514	1	1175
08	4898 X	3900	-0-	-998	-0-	3416	2	484	9	N	440	505	1	1110
09	4740 X	3307	-0-	-1433	-0-	2913	2	394	9	N	358	501	1	967
10	4805 X	4500	-0-	-305	-0-	3844	2	656	9	N	596	174	1	1389
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT			1389
-----														
DIEBALL BROTHERS 297 OCL		WELL #:		1H	RRCID ->	267053	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7865	- 12218	
06	4980 X	4703	-0-	-277	-0-	4314	2	389	9	N	354	339	1	1061
07	5146 X	4671	-0-	-475	-0-	4283	2	388	9	N	353	506	1	908
08	5146 X	4642	-0-	-504	-0-	4251	2	391	9	N	355	330	1	933
09	4950 X	4524	-0-	-426	-0-	4118	2	406	9	N	369	339	1	963
10	5115 X	4744	-0-	-371	-0-	4294	2	450	9	N	409	346	1	1026
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT			1026
-----														
JAMES E WILSON 160		WELL #:		4H	RRCID ->	268811	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7692	- 11780	
06	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	9219	2	212	9	N	193	171	1	1591
07	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	8834	2	290	9	N	264	341	1	1514
08	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8310	2	288	9	N	262	167	1	1609
09	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7644	2	310	9	N	282	175	1	1716
*10	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7423	2	314	9	N	285	349	1	1652
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT			1652
-----														
EDWARD		WELL #:		2951H	RRCID ->	270428	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8074	- 12308	
06	3150 X	3052	-0-	-98	-0-	2645	2	407	9	N	370	193	1	338
07	3224 X	3195	-0-	-29	-0-	2793	2	402	9	N	365	381	1	322
08	3224 X	3148	-0-	-76	-0-	2750	2	398	9	N	362	387	1	297
09	3120 X	3048	-0-	-72	-0-	2626	2	422	9	N	384	379	1	302
10	3162 X	3075	-0-	-87	-0-	2672	2	403	9	N	366	374	1	294
11	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			294
-----														
P BURANDT 318 OCL		WELL #:		1H	RRCID ->	271096	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7685	- 12097	
06	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3739	2	288	9	N	262	344	1	1512
07	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4230	2	328	9	N	298	346	1	1464
08	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4370	2	299	9	N	272	172	1	1564
09	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4275	2	290	9	N	264	337	1	1491
10	4557 X	4458	-0-	-99	-0-	4212	2	246	9	N	224	169	1	1546
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT			1546
-----														
SHRADER		WELL #:		1	RRCID ->	275025	COMPL. DATE	03/04/1977	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	7010	- 7028	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
-----														
PARNELL 475		WELL #:		1H	RRCID ->	275351	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7695	- 11294	
06	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4676	2	272	9	N	247	177	1	834
07	4929 X	4639	-0-	-290	-0-	4452	2	187	9	N	170	170	1	834
08	4929 X	4556	-0-	-373	-0-	4345	2	211	9	N	192			1026
09	4950 X	4336	-0-	-614	-0-	4176	2	160	9	N	145	519	1	652
10	5115 X	4567	-0-	-548	-0-	4399	2	168	9	N	153			805
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			805

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
PARNELL 475		WELL #: 2H		RRCID -> 275705		COMPL. DATE 06/22/2014		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7638 - 11079				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2628	2	108	9	N	98	172	1	549
07	3100 N	3157	-0-	57	57	3030	2	127	9	N	115			664
08	2639 N	2582	-0-	-57	-0-	2564	2	18	9	N	16	174	1	506
09	2490 N	2465	-0-	-25	-0-	2389	2	76	9	N	69			575
10	2573 X	2111	-0-	-462	-0-	2066	2	45	9	N	41			616
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			616
-----														
PARNELL 475		WELL #: 3H		RRCID -> 275831		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 7777 - 11940				
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2203	2	42	9	N	38			512
07	3100 N	4376	-0-	1276	1276	4307	2	69	9	N	63			575
08	3100 N	4171	-0-	1071	2347	4092	2	79	9	N	72			647
09	3000 N	4116	-0-	1116	3463	4063	2	53	9	N	48	174	1	521
*10	7391 X	3928	-0-	-3463	-0-	3852	2	76	9	N	69			590
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			590
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 021905		COMPL. DATE 08/14/1961		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7240 - 7244				
MORRIS UNIT -C-		WELL #: 1												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
-----														
ELLZEY		WELL #: 1		RRCID -> 022890		COMPL. DATE 09/19/1962		TOTAL DEPTH 9649		PERF. 7185 - 7191				
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	541	1	2360	3	N	5			150
07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	559	1	2465	3	N	4			154
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	559	1	2292	3	N	8			162
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	541	1	2257	3	N	2			164
10	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	559	1	2218	3	N	3			167
*11	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	541	1	2020	3	N	7			174
-----														
SELL		WELL #: 1		RRCID -> 031518		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 7218 - 7260				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MEARS		WELL #: 1		RRCID -> 031719		COMPL. DATE 10/08/1962		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7266 - 7274				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MORGAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055622		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	996 1	3	6301 3	N		3			118
07	7130 X	6095	-0-	-1035	-0-	1008 1	9	5085 3	N		2			120
08	7130 X	5493	-0-	-1637	-0-	986 1	9	4505 3	N		2			122
09	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-	122 1		-0-
10	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-			-0-
11	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-			-0-

HAMKER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086034		COMPL. DATE 05/25/1979			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344					
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	300 1	1	1058 3	N		-0-			10
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	310 1	1	1088 3	N		-0-			10
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	310 1	1	1091 3	N		-0-			10
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	300 1	1	1064 3	N		-0-			10
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	310 1	1	1096 3	N		-0-			10
*11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	300 1	1	1101 3	N		-0-			10

SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 141654		COMPL. DATE 03/23/1992			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686					
06	990 N	943	-0-	-47	-0-	300 1	1	643 3	N		-0-			19
07	1023 N	894	-0-	-129	-0-	310 1	1	584 3	N		-0-			19
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	310 1	1	638 3	N		-0-			19
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	300 1	1	652 3	N		-0-			19
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	310 1	1	668 3	N		-0-			19
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	300 1	1	635 3	N		-0-			19

SELL		WELL #: 145480		RRCID -> 145480		COMPL. DATE 05/26/1993			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018

MORGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 148242		COMPL. DATE 02/02/1994			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 158924		COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2018 - P/A 10/08/18

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
SELL		WELL #:		3		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
-----															
MORGAN		WELL #:		4		RRCID -> 159992		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BLASINGAME, L.R.		WELL #:		3		RRCID -> 185237		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6892 - 6913			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MORGAN "A"		WELL #:		4		RRCID -> 190775		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289			
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	240	1	1109	3	N	14				104
						15	9								
07	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	266	1	1013	3	N	16				120
						18	9								
08	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	292	1	1048	3	N	4				124
						4	9								
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1158	1	448	3	N	-0-	100	1		24
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	1197	1	1082	3	N	-0-				24
*11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	1158	1	985	3	N	-0-				24
-----															
MEARS		WELL #:		2		RRCID -> 228614		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SELL		WELL #:		4		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304					
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				28
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				28
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MEARS		WELL #:		3H	RRCID ->	246750	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7657 - 10614			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3480 X	2601	-0-	-879	-0-	2590	3	11	9	N	10				152
07	3596 X	2650	-0-	-946	-0-	2636	3	14	9	N	13				165
08	2976 X	2690	-0-	-286	-0-	2678	3	12	9	N	11				176
09	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	2576	3	13	9	N	12				188
10	2852 X	2666	-0-	-186	-0-	2660	3	6	9	N	5				193
11	2610 X	2582	-0-	-28	-0-	2567	3	15	9	N	14				207

SWINK		WELL #:		1191H	RRCID ->	264805	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	7559 - 11049			
06	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	1179	3	207	9	N	188	361	1		194
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1284	3	209	9	N	190	177	1		207
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1272	3	212	9	N	193	173	1		227
09	1380 N	1318	-0-	-62	-0-	1150	3	168	9	N	153	180	1		200
10	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1194	3	220	9	N	200	185	1		215
11	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	1163	3	220	9	N	200	182	1		233

MCGARRAUGH B		WELL #:		8H	RRCID ->	272489	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	7300 - 11806			
06	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	1860	1	463	3	N	-0-				130
07	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	1922	1	625	3	N	-0-				130
08	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	1922	1	595	3	N	-0-				130
09	2370 X	2287	-0-	-83	-0-	1860	1	427	3	N	-0-				130
10	2542 X	2431	-0-	-111	-0-	1922	1	509	3	N	-0-				130
*11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	1860	1	692	3	N	-0-				130

MCGARRAUGH B		WELL #:		7H	RRCID ->	274503	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	7329 - 11680			
06	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	1860	1	286	3	N	-0-				34
07	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	1922	1	346	3	N	-0-				34
08	2325 X	2208	-0-	-117	-0-	1922	1	286	3	N	-0-				34
09	2250 X	2093	-0-	-157	-0-	1860	1	233	3	N	-0-				34
10	2325 X	2096	-0-	-229	-0-	1922	1	174	3	N	-0-				34
*11	2190 X	2101	-0-	-89	-0-	1860	1	241	3	N	-0-				34

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:		1 C	RRCID ->	022366	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6551 - 8369	
MATTHEWS, VIRGIL															
06	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	81	1	1727	2	Y	-0-				17
07	1829 X	976	-0-	-853	-0-	44	1	932	2	Y	-0-				17
08	1829 X	976	-0-	-853	-0-	44	1	932	2	Y	-0-				17
09	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	82	1	1738	2	Y	-0-				17
10	1860 X	1212	-0-	-648	-0-	55	1	1157	2	Y	-0-				17
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT				17

PATTERSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086703	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6560 - 6592			
06	870 N	810	-0-	-60	-0-	36	1	774	2	N	-0-				20
07	868 N	827	-0-	-41	-0-	37	1	790	2	N	-0-				20
08	868 N	827	-0-	-41	-0-	37	1	790	2	N	-0-				20
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	37	1	789	2	N	-0-				20
10	837 N	828	-0-	-9	-0-	37	1	791	2	N	-0-				20
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				20



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	154415	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6440 - 8247
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1560 N	1481	-0-	-79	-0-	67 1	1414 2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1464	-0-	-148	-0-	66 1	1398 2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1464	-0-	-117	-0-	66 1	1398 2	N	-0-			-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	66 1	1409 2	N	-0-			-0-
*10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	73 1	1559 2	N	-0-			-0-
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WAKITA OPERATING, LLC		891725										
MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	125711	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6248 - 6270
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452										
BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		1 U	RRCID ->	021959	COMPL. DATE	07/28/1961	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	6870 - 6892
06	1380 N	1315	-0-	-65	-0-	1315 3		N	-0-			62
07	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	1346 3		N	-0-			62
08	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333 3		N	-0-			62
09	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1293 3		N	-0-			62
10	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329 3		N	-0-			62
11	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1285 3		N	-0-			62
-----												
BUZZARD, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	073499	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6855 - 6875
06	600 N	573	-0-	-27	-0-	573 3		N	-0-			35
07	620 N	585	-0-	-35	-0-	585 3		N	-0-			35
08	620 N	589	-0-	-31	-0-	589 3		N	-0-			35
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			35
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			35
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	567 3		N	-0-			35
-----												
BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2	RRCID ->	144650	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6914 - 6936
06	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	1071 3		N	-0-			64
07	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111 3		N	-0-			64
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-			64
09	1080 N	888	-0-	-192	-0-	888 3		N	-0-			64
10	1116 N	712	-0-	-404	-0-	712 3		N	-0-			64
11	1080 N	993	-0-	-87	-0-	993 3		N	-0-			64
-----												
WILSON, JAMES O.		929302										
WILSON, ALEC K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021958	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6607 - 6636
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. JONES, M. C.		//CONT.//	68735 120 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508												
06	660 N	475	-0-	-185	-0-	469	2	6 9	N	5		35
07	775 N	667	-0-	-108	-0-	667	2		N	-0-		35
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-		35
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2 9	N	2		37
10	682 N	598	-0-	-84	-0-	596	2	2 9	N	2		39
11	690 N	490	-0-	-200	-0-	490	2		N	-0-		39
-----												
WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628												
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	749	2	6 9	Y	5		56
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	752	2	2 9	Y	2		58
08	775 N	767	-0-	-8	-0-	765	2	2 9	Y	2		60
09	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	2		Y	-0-		60
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1 9	Y	1		61
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	686	2	4 9	Y	4		65
-----												
WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912												
06	1590 X	1534	-0-	-56	-0-	1533	2	1 9	N	1		20
07	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2		N	-0-		20
08	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2		N	-0-		20
09	1530 N	1426	-0-	-104	-0-	1425	2	1 9	N	1		21
10	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605	2		N	-0-		21
*11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1 9	N	1		22
-----												
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728												
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2162	2	2 9	Y	2		15
07	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1 9	Y	1		16
08	2511 N	2372	-0-	-139	-0-	2370	2	2 9	Y	2		18
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1 9	Y	1		19
10	2387 N	2243	-0-	-144	-0-	2240	2	3 9	Y	3		22
11	2310 N	2132	-0-	-178	-0-	2131	2	1 9	Y	1		23
-----												
WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817												
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-		28
07	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2		N	-0-		28
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-		28
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-		28
10	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	2		N	-0-		28
11	690 N	520	-0-	-170	-0-	520	2		N	-0-		28
-----												
HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CROOKS, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 042016		COMPL. DATE 08/18/1966		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-	-0-	
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-	-0-	
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-	-0-	
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-	-0-	
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-	-0-	
*11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-	-0-	
-----											
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 084677		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920			
06	660 N	557	-0-	-103	-0-	556	2	1 9 N	1	62	
07	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2	N	-0-	62	
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	569	2	N	-0-	62	
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	2	N	-0-	62	
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	62	
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-	62	
-----											
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 2		RRCID -> 085198		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868			
06	840 N	597	-0-	-243	-0-	597	2	N	-0-	18	
07	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2	N	-0-	18	
08	1085 N	981	-0-	-104	-0-	981	2	N	-0-	18	
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-	18	
10	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	2	N	-0-	18	
*11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-	18	
-----											
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 3		RRCID -> 086699		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765			
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-	48	
07	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2	N	-0-	48	
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-	48	
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-	48	
10	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	1177	2	N	-0-	48	
11	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1171	2	1 9 N	1	49	
-----											
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 087833		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990			
06	840 N	767	-0-	-73	-0-	767	2	N	-0-	27	
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-	27	
08	1023 N	885	-0-	-138	-0-	885	2	N	-0-	27	
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-	27	
10	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	2	N	-0-	27	
11	870 N	850	-0-	-20	-0-	850	2	N	-0-	27	
-----											
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #: 2		RRCID -> 091325		COMPL. DATE 09/06/1980		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754			
06	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	1321	2	N	-0-	37	
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-	37	
08	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2	N	-0-	37	
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-	37	
10	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2	N	-0-	37	
11	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2	N	-0-	37	
-----											
DUDE WILSON GU -5-		WELL #: 5		RRCID -> 165111		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792			
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	8	
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	8	
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-	8	
09	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2	N	-0-	8	
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-	8	
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	8	

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. DUDE WILSON G U -5-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	6	RRCID ->	165112	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6730 - 6782	
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	11	1	786	2	N	-0-			35
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	12	1	729	2	N	-0-			35
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	12	1	880	2	N	-0-			35
09	810 N	770	-0-	-40	-0-	11	1	759	2	N	-0-			35
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	12	1	765	2	N	-0-			35
11	840 N	669	-0-	-171	-0-	11	1	658	2	N	-0-			35
				WELL #:	4	RRCID ->	165703	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6952 - 7008	
06	660 N	447	-0-	-213	-0-	447	2			N	-0-			27
07	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-			27
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-			27
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-			27
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	N	1			28
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1			29
				WELL #:	4	RRCID ->	166164	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6954 - 7006	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			12
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
				WELL #:	5	RRCID ->	166166	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6846 - 6898	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
				WELL #:	5	RRCID ->	166169	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6741 - 6794	
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-			17
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			17
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-			17
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-			17
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-			17
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-			17
				WELL #:	3	RRCID ->	166175	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6940 - 7000	
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			17
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			17
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			17
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			17
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			17
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			17
				WELL #:	3	RRCID ->	168079	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6906 - 6953	
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	19	1	594	2	N	-0-			41
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	19	1	736	2	N	-0-			41
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	19	1	693	2	N	-0-			41
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	N	-0-			41
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	N	-0-			41
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	19	1	498	2	N	-0-			41

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740 N	1717	-0-	-23	-0-	11	1	1692	2	N	13	62
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	14	9	1878	2	N	24	86
08	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	12	1	1842	2	N	23	109
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	25	9	1768	2	N	23	132
10	1891 N	1243	-0-	-648	-0-	11	1	1218	2	N	12	144
11	1830 N	1381	-0-	-449	-0-	13	9	1369	2	N	1	145
						1	9					

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	447	2	22	9	N	20	131
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	255	2	12	9	N	11	142
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	142
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	142
10	217 N	11	-0-	-206	-0-	10	2	1	9	N	1	143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

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

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 SLEDGEHAMMER 69 WELL #: 1H RRCID -> 284839 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 11613

06	3840 X	2847	-0-	-993	-0-	2301	2	546	9	N	496	363	1	592
07	3968 X	2819	-0-	-1149	-0-	2203	2	616	9	N	560	719	1	433
08	3379 X	2439	-0-	-940	-0-	2101	2	338	9	N	307	552	1	188
09	3150 X	2551	-0-	-599	-0-	2014	2	537	9	N	488	368	1	308
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			308
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			308

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

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

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	464	-0-	-46	-0-	60 1	404 2	N	-0-			32
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	62 1	421 2	N	-0-			32
08	496 N	250	-0-	-246	-0-	62 1	188 2	N	-0-			32
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	60 1	393 2	N	-0-			32
10	496 N	440	-0-	-56	-0-	60 1	380 2	N	-0-			32
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	60 1	128 2	N	-0-			32

MILAM, INC. 566816  
 HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

06	2100 N	2027	-0-	-73	-0-	2027 3		N	-0-			223
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3		N	-0-			223
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3		N	-0-			223
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2056 3	54 9	N	49			272
*10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3		N	-0-			272
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT			272

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

06	720 N	692	-0-	-28	-0-	60 1	632 2	N	-0-			-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	62 1	637 2	N	-0-			-0-
08	713 N	684	-0-	-29	-0-	62 1	622 2	N	-0-			-0-
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	60 1	590 2	N	-0-			-0-
10	713 N	676	-0-	-37	-0-	62 1	614 2	N	-0-			-0-
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	60 1	584 2	N	-0-			-0-

DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
 21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

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

PANHANDLE (GR. WASH-H2S DISPL) 68825 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MOORE  
 DCP OPERATING COMPANY, LP 195959  
 SNEED PLANT H2S INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 186450 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286

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

-----																	
PANHANDLE, EAST		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER									
ALVEY PARTNERS		016400															
GETTINGS, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 025897		COMPL. DATE 11/15/1957		TOTAL DEPTH 2527		PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GETTING -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025898		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
06		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ANANDA ENERGY INC.		020573		RRCID -> 080339		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2224 - 2305							
HAWKINS, W. G.		WELL #: 1															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR		18	-0-	18 B	18		18	2		N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	18					N	NO RPT					-0-
-----																	
HAWKINS		WELL #: 5		RRCID -> 084119		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3507		PERF. 2292 - 2331							
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR		25	-0-	25 B	25		25	2		N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	25					N	NO RPT					-0-
-----																	
HAWKINS		WELL #: 6		RRCID -> 084120		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2108 - 2213							
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR		27	-0-	27 B	27		27	2		N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	27					N	NO RPT					-0-
-----																	
BREEDING, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 087836		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 2306		PERF. 1968 - 2040							
06		214 N	214	-0-	-0- B	-0-		214	2		N	-0-					-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		210 N	132	-0-	-78 B	-0-		132	2		N	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
AUDREY OIL & GAS LLC				036817						
EVANS				WELL #: 1	RRCID -> 026444	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
07	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
08	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 3	N	-0-		-0-
10	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
11	240 N	210	-0-	-30 B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
-----										
BARKER PRODUCTION CO., LP				049453						
CHEATWOOD, T. C.				WELL #: 1	RRCID -> 025974	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	90	-0-	-90 B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KNOLL				WELL #: 1	RRCID -> 026337	COMPL. DATE 04/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FINLEY				WELL #: 1	RRCID -> 026388	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FINLEY				WELL #: 2	RRCID -> 026389	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-		N	-0-		-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FINLEY				WELL #: 3	RRCID -> 026390	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-



-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
GEORGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026391	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		11 N		1	-0-	-10 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07		6 N			-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
08		3 N			-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		1 N			-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	026428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06		0 N			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		0 N			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06		14B2 EXT			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
MORGAN, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	026437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06		30 N			-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N			-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N			-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		0 N			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
HICKS		WELL #:		1	RRCID ->	026439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06		14B2 EXT			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT			-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	026530	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06		216 N		216	-0-	-0 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07		248 N		247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08		288 N		288	-0-	-0 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		279 N		279	-0-	-0 B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10		255 N		255	-0-	-0 B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
11		240 N		230	-0-	-10 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453								
WEBB, LALLIE		WELL #: B 1		RRCID -> 026531		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-	-0-	
07	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-	-0-	
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-	-0-	
10	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 2	N	-0-	-0-	
11	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 2	N	-0-	-0-	
-----										
WEBB, LALLIE A.		WELL #: 1		RRCID -> 026532		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157 2	N	-0-	-0-	
07	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2	N	-0-	-0-	
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-	-0-	
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-	-0-	
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-	-0-	
-----										
WEBB, LALLIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 026534		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 2	N	-0-	-0-	
07	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 2	N	-0-	-0-	
08	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-	-0-	
10	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2	N	-0-	-0-	
11	210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166 2	N	-0-	-0-	
-----										
SKELLY-WEBB		WELL #: A 1		RRCID -> 026535		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-	-0-	
10	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41 2	N	-0-	-0-	
*11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-	-0-	
-----										
SKELLY-WEBB		WELL #: B 1		RRCID -> 026536		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2	N	-0-	-0-	
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-	-0-	
08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-	-0-	
10	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2	N	-0-	-0-	
*11	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-	-0-	
-----										
LINDSEY, ELSIE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 026695		COMPL. DATE 09/25/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
LINDSEY-CLAY UNIT												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
LYSLE, M. M.												
WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
COATES												
WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
GEORGE												
WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
GEORGE -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
GEORGE -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
GEORGE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026707	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
GEORGE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026708	COMPL. DATE	08/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	026709	COMPL. DATE	07/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
GEORGE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026710	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
NEWTON		WELL #:		1	RRCID ->	026711	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2		N	-0-					-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-					-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2		N	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2		N	-0-					-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2		N	-0-					-0-
-----																
BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	026719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
CANTRELL		WELL #:		1	RRCID ->	026720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CANTRELL		WELL #:		2	RRCID ->	026721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2			N	-0-			-0-
07	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161 2			N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2			N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2			N	-0-			-0-
*11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2			N	-0-			-0-
-----													
DAYBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	026723	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 2			N	-0-			-0-
07	310 N	179	-0-	-131 B	-0-	179 2			N	-0-			-0-
08	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191 2			N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2			N	-0-			-0-
*11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2			N	-0-			-0-
-----													
F & M BANK		WELL #:		1	RRCID ->	026724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37 2			N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-				N	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	026725	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2			N	-0-			-0-
07	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	3	-0-	-87 B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2			N	-0-			-0-
*11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2			N	-0-			-0-
-----													
GUYTON HEIRS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026727	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP			//CONT.//	049453									
HUNTER			WELL #:	1	RRCID ->	026728	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
-----													
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-			-0-	
07	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 2		N	-0-			-0-	
08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-	
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-	
*11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-			-0-	
-----													
KOBER			WELL #:	1	RRCID ->	026729	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----													
06	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-	
07	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2		N	-0-			-0-	
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-			-0-	
10	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-			-0-	
*11	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-	
-----													
PIKE, J. C.			WELL #:	2	RRCID ->	026731	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----													
06	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-			-0-	
07	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2		N	-0-			-0-	
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-	
10	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2		N	-0-			-0-	
*11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-	
-----													
PIKE, R. L.			WELL #:	1	RRCID ->	026732	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----													
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-	
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-	
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	97	-0-	-53 B	-0-	97 2		N	-0-			-0-	
10	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-			-0-	
*11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-	
-----													
REEVES, J. E.			WELL #:	1	RRCID ->	026733	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
REEVES, J. E.			WELL #:	B 1	RRCID ->	026734	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
-----													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
RISK		WELL #:		2	RRCID ->	026735	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SATTERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	026736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
-----																
SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026738	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STEPHENS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STEPHENS, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	026740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	372 N	148	-0-	-224 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	341 N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*11	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
-----																
STEPHENS, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	026741	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
STEPHENS, RUTH		WELL #:		2	RRCID ->	026742	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	50	-0-	50 B	50	50	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				50											
09	14B2 EXT	39	-0-	39 B	89	39	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	42	-0-	42 B	131	42	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10 B	141	10	2			N	-0-				-0-
-----															
TINSLEY, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	026743	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-				-0-
07	279 N	191	-0-	-88 B	-0-	191	2			N	-0-				-0-
08	279 N	148	-0-	-131 B	-0-	148	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	270 N	152	-0-	-118 B	-0-	152	2			N	-0-				-0-
10	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-				-0-
11	150 N	7	-0-	-143 B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
-----															
HOWE		WELL #:		1	RRCID ->	026787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-				-0-
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-				-0-
08	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	240 N	129	-0-	-111 B	-0-	129	2			N	-0-				-0-
10	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-				-0-
*11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-				-0-
-----															
HOWE		WELL #:		2	RRCID ->	026788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-				-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-				-0-
08	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55	2			N	-0-				-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-				-0-
*11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
-----															
FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	027049	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	330 N	46	-0-	-284 B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
07	248 N	8	-0-	-240 B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				-0-
10	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
*11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
GEORGE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	031321	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
GEORGE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
GEORGE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	031501	COMPL. DATE	08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BEARROW		WELL #:		A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
CAPERTON		WELL #:		1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HARVEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
OGORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* EOM BALANCE
06	240 N	54	-0-	-186 B	-0-	54	2			N	-0-	-0-
07	58 N	58	-0-	-0 B	-0-	58	2			N	-0-	-0-
08	48 N	48	-0-	-0 B	-0-	48	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	23	2			N	-0-	-0-
10	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	-0-
OGORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	033772	COMPL. DATE	10/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
OGORMAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033854	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
OGORMAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	033855	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
OGORMAN		WELL #:		B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	-0-
HOWE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033857	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	310 N	310	-0-	-0 B	-0-	310	2			N	-0-	-0-
07	347 N	347	-0-	-0 B	-0-	347	2			N	-0-	-0-
08	367 N	367	-0-	-0 B	-0-	367	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	382 N	382	-0-	-0 B	-0-	382	2			N	-0-	-0-
10	385 N	385	-0-	-0 B	-0-	385	2			N	-0-	-0-
*11	377 N	377	-0-	-0 B	-0-	377	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
LISLE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	90	-0-	-90 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
07	186 N	69	-0-	-117 B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LEAKE		WELL #:		1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
*11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
-----														
MARTIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
-----														
SATERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
07	186 N	136	-0-	-50 B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
08	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
*11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
-----												
LISLE		WELL #:		1	RRCID ->	033874	COMPL. DATE	09/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
10	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
-----												
MORGAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033878	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
07	279 N	164	-0-	-115 B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAWK		WELL #:		A 1	RRCID ->	034748	COMPL. DATE	12/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	120 N	13	-0-	-107 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TROSTLE		WELL #:		1	RRCID ->	035026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
POOLE		WELL #:		1	RRCID ->	035027	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
OGORMAN, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	039583	COMPL. DATE	07/16/1966	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 2027 - 2035		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GEORGE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	042021	COMPL. DATE	10/21/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1810 - 1855		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JERNIGAN		WELL #:		1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1790 - 1960		
06	210 N	98	-0-	-112 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	186 N	51	-0-	-135 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08	186 N	59	-0-	-127 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
*11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
-----													
JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1752 - 1820		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF. 1826 - 1950		
06	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
08	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
10	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
*11	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2		N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
HELEN		WELL #:		1	RRCID -> 090615		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2750 - 2760				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 096784		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2036 - 2116				
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		29 N	29	-0-	-0- B	-0-		29	2		N	-0-			-0-
*11		80 N	80	-0-	-0- B	-0-		80	2		N	-0-			-0-
-----															
EMILY		WELL #:		1	RRCID -> 096785		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1802 - 1914				
06		177 N	177	-0-	-0- B	-0-		177	2		N	-0-			-0-
07		161 N	161	-0-	-0- B	-0-		161	2		N	-0-			-0-
08		170 N	170	-0-	-0- B	-0-		170	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		129 N	129	-0-	-0- B	-0-		129	2		N	-0-			-0-
10		155 N	129	-0-	-26 B	-0-		129	2		N	-0-			-0-
11		150 N	132	-0-	-18 B	-0-		132	2		N	-0-			-0-
-----															
MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 099269		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH	1796	PERF. 1766 - 1776				
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EDNA		WELL #:		1	RRCID -> 099270		COMPL. DATE 04/05/1982		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1875 - 1885				
06		280 N	280	-0-	-0- B	-0-		280	2		N	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	-0- B	-0-		253	2		N	-0-			-0-
08		248 N	244	-0-	-4 B	-0-		244	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		240 N	240	-0-	-0- B	-0-		240	2		N	-0-			-0-
10		248 N	229	-0-	-19 B	-0-		229	2		N	-0-			-0-
11		240 N	223	-0-	-17 B	-0-		223	2		N	-0-			-0-
-----															
ROSE		WELL #:		1	RRCID -> 103220		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH	1849	PERF. 1814 - 1840				
06		60 N	45	-0-	-15 B	-0-		45	2		N	-0-			-0-
07		62 N	18	-0-	-44 B	-0-		18	2		N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0- B	-0-		45	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		60 N	43	-0-	-17 B	-0-		43	2		N	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0- B	-0-		42	2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
FIELDS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1982 -	2172
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* EOM BALANCE
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-	-0-
07	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2			N	-0-	-0-
08	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-	-0-
10	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FIELDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1978 -	2130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1765 -	1795
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-	-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-	-0-
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BATTON OIL & GAS, LLC		056384										
KINNARD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	088189	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	2322	PERF. 2045 -	2172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BURKS		WELL #:		1	RRCID ->	098552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2287	PERF. 2091 -	2241
06	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-	-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-	-0-
08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
BATON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		056384											
COURTNEY		WELL #:		1	RRCID ->	098554	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	2506	PERF.	2242 - 2477			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	098946	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	19301	PERF.	799 - 1902			
06	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
JACK		WELL #:		9601	RRCID ->	104336	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2067	PERF.	1906 - 2034			
06	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
BC OPERATING, INC.		WELL #:		058893	RRCID ->	023767	COMPL. DATE	04/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
OHARA		WELL #:		1	RRCID ->	023767	COMPL. DATE	04/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	234 R	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
08	248 N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	240 N	225	-0-	-15	B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
10	248 N	63	-0-	-185	B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
*11	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-			-0-
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		WELL #:		068309	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2885 - 2980			
PARKER FEE "A"		WELL #:		32	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2885 - 2980			
06	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
PARKER FEE "A"		WELL #:		40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2867 - 2925			
06	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			N	-0-			-0-



-----																	
PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS																	
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. //CONT.// 068309																	
PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
-----																	
BRADLEY OPERATING CO. 087255																	
ASH WELL #: C 2 RRCID -> 026363 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 026519 COMPL. DATE 08/31/1959 TOTAL DEPTH 2752 PERF. N/A																	
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BREEDING, JIMMY 090650																	
FAYE, NETTIE WELL #: 1 RRCID -> 124264 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2000 - 2180																	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRONCO OIL COMPANY 096675																	
SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460																	
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BRONCO OIL COMPANY		//CONT.// 096675										
SITTER		WELL #: D 1		RRCID -> 026985		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2	N	-0-		-0-	
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2	N	-0-		-0-	
08	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HARBOUR		WELL #: 1		RRCID -> 108208		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1605 - 1890		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
WALKER		WELL #: 3		RRCID -> 151221		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2207 - 2402		
06	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
10	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2	N	-0-		-0-	
11	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BRYAN, RICKEY CURRY		104271		WELL #: 1		RRCID -> 027047		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1800 - 1970
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CADRA, MARK CADRA		122578		WELL #: 1		RRCID -> 098940		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1812 - 1977
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CARPENTER, MILTON CARPENTER		134100		WELL #: C 1		RRCID -> 025798		COMPL. DATE 03/01/1969		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
CARPENTER, MILTON		//CONT.// 134100							
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 025801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
CITY OF MCLEAN		154650							
MCLEAN GAS CO.		WELL #: 1		RRCID -> 024000		COMPL. DATE 07/29/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85 2	N	-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86 2	N	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 2	N	-0-
*10	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
-----									
FOWLER		154650							
		WELL #: 2		RRCID -> 025782		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527 2	N	-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519 2	N	-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532 2	N	-0-
*10	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534 2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
-----									
CLAY PETROLEUM		158936							
GRADY		WELL #: 5		RRCID -> 025804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	90 N	77	-0-	-13	B	-0-	77 3	N	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 3	N	-0-
08	93 N	86	-0-	-7	B	-0-	86 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 3	N	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-		N	NO RPT
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-		N	NO RPT
-----									
CASH		154650							
		WELL #: 1		RRCID -> 025805		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	120 N	110	-0-	-10	B	-0-	110 3	N	-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115 3	N	-0-
08	124 N	117	-0-	-7	B	-0-	117 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 3	N	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-		N	NO RPT
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-		N	NO RPT
-----									
CASH -A-		154650							
		WELL #: 2		RRCID -> 025806		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 3	N	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 3	N	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 3	N	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-		N	NO RPT
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-		N	NO RPT

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936									
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 025811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
08	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
KENNEDY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025816		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LANGHAM		WELL #: B 1		RRCID -> 025818		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
NOEL B		WELL #: 1		RRCID -> 025819		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
NOEL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 025820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PERKINS -D-		WELL #: 1		RRCID -> 025821		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	300 N	146	-0-	-154 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
08	217 N	143	-0-	-74 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936								
PERKINS -D-		WELL #: 2		RRCID -> 025822		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PERKINS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 025823		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PERKINS -E-		WELL #: 2		RRCID -> 025824		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DUNIGAN		WELL #: 1		RRCID -> 025825		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
UPHAM GAS CO.		WELL #: 1		RRCID -> 025828		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
UPHAM GAS CO.		WELL #: 2		RRCID -> 025829		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936							
UPHAM GAS CO.		WELL #: 3		RRCID -> 025830		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
UPHAM GAS CO.		WELL #: 4		RRCID -> 025831		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 025845		COMPL. DATE 01/12/1932		TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 025846		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	723		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			723						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723		N	NO RPT	-0-
CARR		WELL #: 1		RRCID -> 025847		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 025849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936							
JADE		WELL #: 2		RRCID -> 025850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
JORDEN		WELL #: 3		RRCID -> 025851		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 025879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 025880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 025881		COMPL. DATE 10/22/1954		TOTAL DEPTH 2358 PERF. N/A	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SAUNDERS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936												
HUSELBY, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
COBB, S. A. -EST-												
WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
COBB EST. -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
COBB EST. -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
HUSELBY ISABEL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
HUSELBY -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			



PANHANDLE, EAST												
CLAY PETROLEUM												
MORSE, J. S.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 158936												
WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
CHAPMAN, JEANNE												
WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
BULL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
BULL -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
CHAPMAN -B- -NCT- -6-												
WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
GETHINGS -NCT- -3-												
WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM			//CONT.//	158936							
LANGHAM			WELL #:	1	RRCID -> 025939	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
CARPENTER -A-			WELL #:	1	RRCID -> 026447	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
CARPENTER			WELL #:	1	RRCID -> 026584	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
CHAPMAN			WELL #:	2	RRCID -> 026699	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MORSE			WELL #:	2	RRCID -> 041365	COMPL. DATE 06/05/1955	TOTAL DEPTH	2371	PERF. 2310 - 2371		
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MILTON			WELL #:	1	RRCID -> 060721	COMPL. DATE 11/29/1974	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2180 - 2224		
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936									
MILTON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 062287		COMPL. DATE 09/15/1974		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2099 - 2336	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
HOLLY ANN		WELL #: 1		RRCID -> 070672		COMPL. DATE 08/28/1976		TOTAL DEPTH 2361		PERF. 1975 - 2350	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
GRADY		WELL #: J 5		RRCID -> 079093		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2144 - 2172	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
CARPENTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 084008		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2108 - 2118	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
CARPENTER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 084009		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2106 - 2166	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
DUNIGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 087328		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2350 - 2380	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL	
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936							
MARATHON		WELL #: 1		RRCID -> 087329		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CARPENTER -E-		WELL #: 1		RRCID -> 087654		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 097714		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 116997		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TIMMY		WELL #: 2		RRCID -> 116998		COMPL. DATE 05/06/1978		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TIMMY		WELL #: 3		RRCID -> 116999		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936									
HEIDI		WELL #: 2		RRCID -> 117948		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2222 - 2970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 149601		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 2908		PERF. 2160 - 2278	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
CHRIS		WELL #: 2		RRCID -> 220233		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2180 - 2840	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
CLOSE, BRYAN H.		161200		RRCID -> 100820		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 1489 - 1598	
GLASSCOCK-HANNER		WELL #: 2									
06	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	310 N	261	-0-	-49	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
10	248 N	229	-0-	-19	B	-0-	N	-0-	-0-		
*11	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
-----											
COLEMAN, JOHN D.		167276		RRCID -> 041964		COMPL. DATE 06/16/1965		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2396 - 2460	
COLEMAN		WELL #: 2									
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 025799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
CARPENTER		WELL #: C 2									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//	182785								
CARPENTER		WELL #:	D 1	RRCID ->	025800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
07		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
08		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
10		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
11		150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
-----											
CROCKETT, DAVID			190120								
BIDWELL		WELL #:	1	RRCID ->	036296	COMPL. DATE	12/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DALF ENERGY LLC			197641								
CHAPMAN, A. J. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	025874	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	2360	PERF.	2120 - 2256
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCCRACKEN		WELL #:	1	RRCID ->	026585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KINCADE, LUCILE		WELL #:	1	RRCID ->	040140	COMPL. DATE	01/13/1966	TOTAL DEPTH	2358	PERF.	2062 - 2322
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KINCADE, LUCILE		WELL #:	2	RRCID ->	040141	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	2284	PERF.	2064 - 2271
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
DALF ENERGY LLC		//CONT.// 197641														
SPAIN, LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 040142		COMPL. DATE 01/08/1966		TOTAL DEPTH 2282		PERF. 2114 - 2216						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		200848														
REEVES, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 025900		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	B	-0-	6	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-			N	NO RPT					-0-
SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 025903		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
SHAW		WELL #: 2		RRCID -> 025904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
CUBINE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026589		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3	N	-0-					-0-
10	14	N	7	-0-	-7	B	-0-	7	3	N	-0-					-0-
11	14	N	NO RPT	-0-	-14	B	-0-			N	NO RPT					-0-
EAKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026590		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3	N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3	N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3	N	-0-					-0-
10	651	N	551	-0-	-100	B	-0-	551	3	N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	B	-0-			N	NO RPT					-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848								
PARKER FEE		WELL #:		1	RRCID -> 026645			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
07		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
08		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
10		248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER FEE		WELL #:		2	RRCID -> 026647			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
07		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
10		310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER FEE		WELL #:		3	RRCID -> 026648			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
07		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
08		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
10		155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER FEE		WELL #:		4	RRCID -> 026649			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
08		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
10		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER FEE		WELL #:		7	RRCID -> 026651			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
07		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
08		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
10		310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER FEE		WELL #:		9	RRCID -> 026653			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
07		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
10		310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
11		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-		N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848								
PARKER FEE		WELL #: 10		RRCID -> 026654		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
08	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-		-0-
10	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PARKER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 026655		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
08	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-		-0-
10	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PARKER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 026656		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
08	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
10	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PARKER FEE		WELL #: 13		RRCID -> 026657		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-		-0-
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
10	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 3	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PARKER FEE		WELL #: 14		RRCID -> 026658		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
07	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
08	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
10	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PARKER FEE		WELL #: 15		RRCID -> 026659		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
08	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
10	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848								
PARKER FEE		WELL #: 16		RRCID -> 026660		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3	N	-0-	-0-
07	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-	-0-
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3	N	-0-	-0-
10	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270	3	N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PARKER FEE		WELL #: 17		RRCID -> 026661		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-	-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3	N	-0-	-0-
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-	-0-
10	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PARKER FEE		WELL #: 19		RRCID -> 026663		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3	N	-0-	-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3	N	-0-	-0-
08	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3	N	-0-	-0-
10	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3	N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PARKER FEE		WELL #: 20		RRCID -> 026664		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3	N	-0-	-0-
07	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3	N	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3	N	-0-	-0-
10	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3	N	-0-	-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PARKER FEE		WELL #: 21		RRCID -> 026665		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3	N	-0-	-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-	-0-
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-	-0-
*10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PARKER FEE		WELL #: 22		RRCID -> 026666		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3	N	-0-	-0-
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-	-0-
08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3	N	-0-	-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3	N	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848									
PARKER FEE		WELL #: 25		RRCID -> 026667		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-		-0-
10	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCDOWELL, HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 027017		COMPL. DATE 12/30/1958		TOTAL DEPTH 1916		PERF. N/A	
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3		N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #: 27		RRCID -> 031062		COMPL. DATE 11/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		N	-0-		-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-		-0-
*10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS & SIMMONS		206800		RRCID -> 026978		COMPL. DATE 01/25/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
DAVIS, O.		WELL #: 1									
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		208031		RRCID -> 026578		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
CARPENTER		WELL #: 1									
06	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 2		N	-0-		-0-
07	930 N	528	-0-	-402 B	-0-	528 2		N	-0-		-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169 2		N	-0-		-0-
10	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 2		N	-0-		-0-
*11	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 2		N	-0-		-0-
-----											
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 026579		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	510 N	457	-0-	-53 B	-0-	457 2		N	-0-		-0-
07	527 N	240	-0-	-287 B	-0-	240 2		N	-0-		-0-
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2		N	-0-		-0-
10	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-		-0-
11	510 N	464	-0-	-46 B	-0-	464 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		//CONT.//		208031								
CARPENTER		WELL #:		5	RRCID ->	026580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368 2		N	-0-		-0-
07		341 N	181	-0-	-160 B	-0-	181 2		N	-0-		-0-
08		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		N	-0-		-0-
10		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2		N	-0-		-0-
11		390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361 2		N	-0-		-0-
-----												
WEBB		WELL #:		B 3	RRCID ->	026588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236 2		N	-0-		-0-
07		186 N	116	-0-	-70 B	-0-	116 2		N	-0-		-0-
08		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-		-0-
10		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-		-0-
11		240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 2		N	-0-		-0-
-----												
DE BO PRODUCTION CO.		WELL #:		209090	RRCID ->	056738	COMPL. DATE	07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
TINDALL		1										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY		WELL #:		217005	RRCID ->	025917	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
CHAPMAN A NCT-1		41										
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:		46	RRCID ->	025919	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHAPMAN A NCT-3		WELL #:		44	RRCID ->	025921	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005						
MCLARTY-LESTER		WELL #: B 5		RRCID -> 025950	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
-----										
MCLARTY-LESTER		WELL #: B 11		RRCID -> 025951	COMPL. DATE 04/07/1960	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	N/A	
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
-----										
MCLARTY-LESTER		WELL #: B 12		RRCID -> 025952	COMPL. DATE 05/14/1960	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	N/A	
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
-----										
MCLARTY-LESTER		WELL #: B 13		RRCID -> 025953	COMPL. DATE 06/20/1960	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A	
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
-----										
MCLARTY-LESTER		WELL #: B 15		RRCID -> 025955	COMPL. DATE 10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
-----										
SAUNDERS		WELL #: 1		RRCID -> 025957	COMPL. DATE 10/19/1924	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005												
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		9	RRCID -> 025958	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
SAUNDERS NCT-2										WELL #:	109	RRCID -> 025959	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
SAUNDERS NCT-2										WELL #:	111	RRCID -> 025960	COMPL. DATE 07/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
SAUNDERS NCT-2										WELL #:	115	RRCID -> 025961	COMPL. DATE 07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
SHAW, M. A.										WELL #:	2	RRCID -> 025967	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
CUNNINGHAM, J. P.										WELL #:	8	RRCID -> 026669	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1	N	-0-			-0-				
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1	N	-0-			-0-				
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1	N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1	N	-0-			-0-				
*10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1	N	-0-			-0-				
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-				

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	2311 - 2352
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
BETH		WELL #:		2	RRCID ->	137281	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2204 - 2772
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
EXXCEL PRODUCTION COMPANY				257092								
WRIGHT, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	025905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1220 3		N	-0-	-0-
07	899 N	872	-0-	-27	-0-	B	-0-	872 3		N	-0-	-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1229 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1230 N	1031	-0-	-199	-0-	B	-0-	1031 3		N	-0-	-0-
10	868 N	833	-0-	-35	-0-	B	-0-	833 3		N	-0-	-0-
11	1200 N	973	-0-	-227	-0-	B	-0-	973 3		N	-0-	-0-
-----												
CHAPMAN /10/		WELL #:		6	RRCID ->	181092	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2348 - 2496
-----												
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	B	-0-	37 3		N	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	B	-0-	43 3		N	-0-	-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	B	-0-	8 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	B	-0-	1 3		N	-0-	-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	B	-0-	1 3		N	-0-	-0-
11	8 N	1	-0-	-7	-0-	B	-0-	1 3		N	-0-	-0-
-----												
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	276151	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	2470	PERF.	2227 - 2470
-----												
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	B	-0-	50 3		N	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	B	-0-	101 3		N	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	B	-0-	124 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	B	-0-	128 3		N	-0-	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	B	-0-	127 3		N	-0-	-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	B	-0-	123 3		N	-0-	-0-
-----												
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610								
HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	025887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	B	-0-	704 3		N	-0-	-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	B	-0-	604 3		N	-0-	-0-
08	837 N	793	-0-	-44	-0-	B	-0-	793 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	B	-0-	748 3		N	-0-	-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	B	-0-	775 3		N	-0-	-0-
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	B	-0-	736 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST GAEA SERVICES, INC. PLAINS-SAUNDERS		//CONT.//	68826 001 292356	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-			-0-
08	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-			-0-
10	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 2	N	-0-			-0-
11	570 N	504	-0-	-66 B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
-----											
VERMILLION, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	035025	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	DELO PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*11	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
-----											
BELL, GIDEON		WELL #:	1	RRCID ->	135905	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1856 - 2118	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			63
-----											
GALMOR, BOBBY D. NICKELL, C. L.		WELL #:	1	RRCID ->	026418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GARCIA, TONY SESCO -A-		WELL #:	1	RRCID ->	172446	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	2178	PERF. N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GIVENS, PATRICIA MORGAN, D. L.		WELL #:	1	RRCID ->	026412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE						
HAGLER OIL & GAS COMPANY				342764									
KNOLL				WELL #:	1	RRCID ->	080602	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	2213	PERF.	1940 - 1950
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2	N	-0-		-0-
07		279 N	238	-0-	-41	B	-0-	238	2	N	-0-		-0-
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		270 N	249	-0-	-21	B	-0-	249	2	N	-0-		-0-
10		248 N	229	-0-	-19	B	-0-	229	2	N	-0-		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
LUTES -A-				WELL #:	1	RRCID ->	089487	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1904 - 1926
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
HARDIN				WELL #:	1	RRCID ->	090135	COMPL. DATE	04/06/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2138 - 2148
06		382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2	N	-0-		-0-
07		403 N	392	-0-	-11	B	-0-	392	2	N	-0-		-0-
08		372 N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		390 N	380	-0-	-10	B	-0-	380	2	N	-0-		-0-
10		403 N	198	-0-	-205	B	-0-	198	2	N	-0-		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
HELTON, PAT A. & ALBERTA				374805									
JOHNSON GU				WELL #:	5	RRCID ->	025430	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2	N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
ZION				WELL #:	1	RRCID ->	025797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2	N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-		-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
DENNIS				WELL #:	1	RRCID ->	025848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-		-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST															
HELTON, PAT A. & ALBERTA															
CARPENTER															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 374805															
WELL #: 1 RRCID -> 025872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE
06		360 N	286	-0-	-74 B	-0-	286	2		N	-0-				-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-				-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
CARPENTER															
WELL #: 2 RRCID -> 025873 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142	2		N	-0-				-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-				-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
MORGAN															
WELL #: 2 RRCID -> 026457 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-				-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
MOLAR															
WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300															
06		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2		N	-0-				-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
HERRMANN, S. W. OIL & GAS															
VANDERBERG															
381155															
WELL #: 1 RRCID -> 023764 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405	2		N	-0-				-0-
07		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-				-0-
08		434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389	2		N	-0-				-0-
10		403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2		N	-0-				-0-
*11		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-				-0-
MORSE -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST																
HERRMANN, S. W. OIL & GAS																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 381155																
COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
MORSE -B-																
WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	150	N	42	-0-	-108	B	-0-	42	2		N	-0-				-0-
07	124	N	16	-0-	-108	B	-0-	16	2		N	-0-				-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-				-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-				-0-
-----																
MORSE																
WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
JONES																
WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
SLOSS, O. B.																
WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065																
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2		N	-0-				-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-				-0-
-----																
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.																
DIAL -B- -NCT- -1-																
419291																
WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST																	
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.																	
DIAL -B- -NCT- -1-																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 419291																	
WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
DIAL -B- -NCT- -1-																	
WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
MCLARTY-LESTER																	
WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1	2		N	-0-					-0-
PETTIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	682 N	546	-0-	-136	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	837 N	502	-0-	-335	B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	775 N	567	-0-	-208	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540 N	509	-0-	-31	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*11	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.	613	-0-	613	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	975	-0-	975	B	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
*11	2470 N	882	-0-	-1588	B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
GRAY DEV. CO.																	
WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291									
OLCOTT, H. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2		N	-0-			-0-
07	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2		N	-0-			-0-
08	899 N	886	-0-	-13 B	-0-	886	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2		N	-0-			-0-
10	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2		N	-0-			-0-
11	870 N	745	-0-	-125 B	-0-	745	2		N	-0-			-0-
-----													
REEVES, B. M.		WELL #:		2	RRCID ->	026687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WORD, A. B.		WELL #:		4	RRCID ->	026693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
08	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
11	540 N	524	-0-	-16 B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
-----													
IMMEL, ELMER MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	026518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
IRISH CITY OIL & GAS, INC. BLACKKETTER		WELL #:		1	RRCID ->	094914	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990	PERF.	1789 - 1892	
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	93 N	21	-0-	-72 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
-----													
JMAR PETROLEUM LLC HARLAN, L.		WELL #:		1	RRCID ->	090432	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2274	PERF.	2102 - 2232	
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//		427899									
BAILEY-JOHNSON UNIT -1-		WELL #:		1	RRCID -> 090433			COMPL. DATE 01/09/1980			TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2265 - 2473	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-			-0-
07		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-			-0-
08		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
*10		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3		N	-0-			-0-
11		540 N	446	-0-	-94 B	-0-	446 3		N	-0-			-0-
-----													
BENTLEY, G. A.		WELL #:		1	RRCID -> 090434			COMPL. DATE 01/23/1980			TOTAL DEPTH 2529	PERF. 2212 - 2434	
06		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
*10		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
*11		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
-----													
BAILEY, J.		WELL #:		1	RRCID -> 090435			COMPL. DATE 01/10/1980			TOTAL DEPTH 2220	PERF. 2092 - 2188	
06		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3		N	-0-			-0-
07		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3		N	-0-			-0-
08		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3		N	-0-			-0-
*10		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-			-0-
11		540 N	406	-0-	-134 B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
-----													
BAILEY, EDGAR		WELL #:		1	RRCID -> 090436			COMPL. DATE 01/01/1980			TOTAL DEPTH 2210	PERF. 1988 - 2172	
06		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
08		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
10		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
11		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
-----													
KATHY		WELL #:		1001	RRCID -> 092336			COMPL. DATE 11/14/1980			TOTAL DEPTH 2260	PERF. 2067 - 2134	
06		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
07		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
10		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
-----													
KRISTEN		WELL #:		9401	RRCID -> 092338			COMPL. DATE 10/27/1980			TOTAL DEPTH 2275	PERF. 2115 - 2250	
06		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
07		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
08		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
10		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
11		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE							
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//		427899										
RAILSBACK		WELL #:		1	RRCID ->	102943	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1855 - 1913			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
*10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
*11	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-			-0-
-----														
BAILEY, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	104335	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	1946	PERF. 1841 - 1878			
06	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JAC PRODUCING CO., LLC		WELL #:		3	RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2166 - 2391			
MCLARTY ESTATE														
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCLARTY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	169842	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2010 - 2272			
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JIP ROCK, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	026713	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
EMLER														
06	570 N	356	-0-	-214 B	-0-	356	2			N	-0-			-0-
07	527 N	319	-0-	-208 B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
08	372 N	233	-0-	-139 B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	312	-0-	-48 B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KEM ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	026623	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
ZUEB														
06	450 N	174	-0-	-276 B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
*11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER												
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126																
ZUEB		WELL #:		2	RRCID ->	026624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
06	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-						
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-						
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-						
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-						
*11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-						
ZUEB												WELL #:	3	RRCID ->	026625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	120 N	41	-0-	-79 B	-0-	41	2			N	-0-			-0-						
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-						
08	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-			-0-						
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-						
*11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-			-0-						
ZUEB												WELL #:	4	RRCID ->	026626	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	300 N	114	-0-	-186 B	-0-	114	2			N	-0-			-0-						
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-						
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-						
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-			-0-						
*11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-			-0-						
ZUEB												WELL #:	5	RRCID ->	026627	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-						
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-						
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-						
10	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-						
*11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-						
ZUEB												WELL #:	6	RRCID ->	026628	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	270 N	103	-0-	-167 B	-0-	103	2			N	-0-			-0-						
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-						
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-						
10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			-0-						
*11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			-0-						
ZUEB												WELL #:	9	RRCID ->	026630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126							
ZUEB		WELL #:		10	RRCID ->	026631	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	80	-0-	-130 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
*11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
-----											
ZUEB		WELL #:		11	RRCID ->	026632	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	786 N	46	-0-	-740 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
*11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
-----											
ZUEB		WELL #:		12	RRCID ->	026633	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	330 N	131	-0-	-199 B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
*11	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
-----											
ZUEB		WELL #:		13	RRCID ->	026634	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	270 N	111	-0-	-159 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
*11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
-----											
ZUEB		WELL #:		14	RRCID ->	026635	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	210 N	86	-0-	-124 B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
*11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
-----											
ZUEB		WELL #:		15	RRCID ->	026636	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	210 N	86	-0-	-124 B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
*11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126								
ZUEB		WELL #:		16	RRCID -> 026637			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		150 N	57	-0-	-93 B	-0-	57 2			N	-0-	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-	-0-
08		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2			N	-0-	-0-
10		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2			N	-0-	-0-
*11		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2			N	-0-	-0-
-----												
ZUEB		WELL #:		18	RRCID -> 026639			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		180 N	74	-0-	-106 B	-0-	74 2			N	-0-	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-	-0-
08		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2			N	-0-	-0-
10		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2			N	-0-	-0-
*11		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2			N	-0-	-0-
-----												
KIMBREL OIL CORPORATION		462131		RRCID -> 044356			COMPL. DATE 07/03/1968			TOTAL DEPTH	2012 PERF. 1875 - 1995	
LUMMUS		WELL #:		1								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SCHLEGEL		WELL #:		1	RRCID -> 070680			COMPL. DATE 02/10/1977			TOTAL DEPTH	2057 PERF. 1847 - 2027
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SCHLEGEL		WELL #:		2	RRCID -> 073510			COMPL. DATE 06/18/1977			TOTAL DEPTH	2022 PERF. 1866 - 2008
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WEBB		WELL #:		1	RRCID -> 088328			COMPL. DATE 04/25/1980			TOTAL DEPTH	2851 PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
SKARKE		WELL #:	1	RRCID ->	089317	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2182 - 2298
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
WOODRUFF		WELL #:	1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201	PERF.	2066 - 2169
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2104 - 2219
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
LULA		WELL #:	3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	1802 - 1939
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
WEBB -E-		WELL #:	1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2196 - 2360
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
MECHEK		WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918	PERF.	1783 - 1879
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
JUDY		WELL #:	1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041	PERF.	1885 - 2015
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
RILEY		WELL #:	1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF.	1839 - 1964
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2154 - 2289
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
JILL		WELL #:	1	RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF.	2006 - 2281
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
LANCE		WELL #:	1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1877 - 2030
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1913 - 2006
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131							
LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID -> 108613	COMPL. DATE 04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1396	- 1900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID -> 108614	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF. 1760	- 1909	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID -> 109527	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1764	- 1882	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
BRADSHAW		WELL #:	6	RRCID -> 172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2000	- 2060
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
RICE		WELL #:	5	RRCID -> 172325	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2010	- 2140	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
RICE		WELL #:	9	RRCID -> 172327	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF. 2042	- 2144	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//		462131							
NICHOLSON		WELL #:		4	RRCID ->	172328	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2074 - 2116
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
SHULL		WELL #:		2	RRCID ->	172330	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 1990 - 2060
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
LEJAN, INC.		495727									
DIAL -A- -NCT- -1-		WELL #:		1	RRCID ->	025927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	120 N	80	-0-	-40	B	-0-	80	3	N	-0-	-0-
07	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92	3	N	-0-	-0-
08	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-	-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3	N	-0-	-0-
11	90 N	81	-0-	-9	B	-0-	81	3	N	-0-	-0-
-----											
DIAL -A- -NCT- -2-		WELL #:		1	RRCID ->	025928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	90 N	72	-0-	-18	B	-0-	72	3	N	-0-	-0-
07	93 N	83	-0-	-10	B	-0-	83	3	N	-0-	-0-
08	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	82	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3	N	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	N	-0-	-0-
11	90 N	73	-0-	-17	B	-0-	73	3	N	-0-	-0-
-----											
DIAL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	025933	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	90 N	68	-0-	-22	B	-0-	68	3	N	-0-	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3	N	-0-	-0-
08	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3	N	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3	N	-0-	-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3	N	-0-	-0-
-----											
DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-		WELL #:		1	RRCID ->	026678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727							
DIAL, W. P. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	240 N	180	-0-	-60 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
07	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-	
08	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-		-0-	
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-		-0-	
11	210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182 3	N	-0-		-0-	
-----											
REEVES, B. M.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
REEVES, B. M.		WELL #:		B 2	RRCID ->	026689	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	127533	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2130 - 2934
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
LIONHEART ENERGY CORPORATION		501830									
HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	026361	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-		-0-	
07	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-		-0-	
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 2	N	-0-		-0-	
10	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2	N	-0-		-0-	
11	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 2	N	-0-		-0-	
-----											
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	026746	COMPL. DATE	07/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-		-0-	
07	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 2	N	-0-		-0-	
08	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-		-0-	
10	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 2	N	-0-		-0-	
*11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST															
LIONHEART ENERGY CORPORATION //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD															
MORGAN //CONT.// 501830															
WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390 N	316	-0-	-74	B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
11	360 N	326	-0-	-34	B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
-----															
KING UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	270 N	138	-0-	-132	B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
07	186 N	138	-0-	-48	B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
11	330 N	307	-0-	-23	B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
-----															
CARPENTER															
WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243															
06	270 N	238	-0-	-32	B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240 N	238	-0-	-2	B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
10	248 N	129	-0-	-119	B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
*11	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
-----															
LISLE, JACK															
LYSLE 502900															
WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MAC 5 OPERATING, LLC															
GLENN -B- 519562															
WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ZWEIG															
WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE							
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562										
ZWEIG		WELL #:		5	RRCID ->	134229	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2746 - 2918		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MACINA, P.T.				520466										
LINKY, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	026601	COMPL. DATE	02/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MACINA		WELL #:		1	RRCID ->	027044	COMPL. DATE	01/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.				540354										
WRIGHT, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	049115	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WRIGHT, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	119669	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2500 - 2755		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL RANCH				548192										
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	026890	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	N/A		
06	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-			-0-
*08	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-			-0-
*10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER											
MEGG, L.P.				559350														
WORD, A. B.				WELL #:	1	RRCID ->	026690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
WORD, A. B.				WELL #:	2	RRCID ->	026691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324														
MCLARTY-LESTER				WELL #:	2	RRCID ->	025876	COMPL. DATE	04/02/1929	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
DIAL DICKEY				WELL #:	1	RRCID ->	026595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	90 N	89	-0-	-1	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-	
07	93 N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-	
08	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	90 N	87	-0-	-3	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-	
10	93 N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-	
11	90 N	85	-0-	-5	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-	
HUNT				WELL #:	1	RRCID ->	026596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	240 N	224	-0-	-16	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-	
07	248 N	217	-0-	-31	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-	
08	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-	
10	217 N	208	-0-	-9	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-	
11	240 N	203	-0-	-37	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-	
HUNT				WELL #:	2	RRCID ->	026597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	390 N	387	-0-	-3	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-	
07	403 N	377	-0-	-26	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-	
08	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-	
10	372 N	357	-0-	-15	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-	
11	390 N	359	-0-	-31	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	026598	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2	N	-0-		-0-
07	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2	N	-0-		-0-
08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2	N	-0-		-0-
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2	N	-0-		-0-
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
-----											
HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	026599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	186	-0-	186 B	366	186	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	169	-0-	169 B	535	169	2	N	-0-		-0-
08	712 R	177	-0-	-535 B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2	N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-		-0-
11	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2	N	-0-		-0-
-----											
MON CORP.		574328									
FOWLER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025812	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3	N	-0-		-0-
07	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3	N	-0-		-0-
08	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3	N	-0-		-0-
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3	N	-0-		-0-
11	390 N	258	-0-	-132 B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
-----											
BAILEY -C-		WELL #:		3	RRCID ->	026501	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3	N	-0-		-0-
07	372 N	244	-0-	-128 B	-0-	244	3	N	-0-		-0-
08	310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	318	-0-	-102 B	-0-	318	3	N	-0-		-0-
10	248 N	175	-0-	-73 B	-0-	175	3	N	-0-		-0-
*11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3	N	-0-		-0-
-----											
BAILEY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	026502	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3	N	-0-		-0-
07	217 N	139	-0-	-78 B	-0-	139	3	N	-0-		-0-
08	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	181	-0-	-59 B	-0-	181	3	N	-0-		-0-
10	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3	N	-0-		-0-
-----											
BAILEY -C-		WELL #:		6	RRCID ->	026504	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
MON CORP.		//CONT.// 574328													
COBB -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3		N	-0-				-0-
07	248 N	160	-0-	-88	B	-0-	160	3		N	-0-				-0-
08	186 N	159	-0-	-27	B	-0-	159	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	270 N	208	-0-	-62	B	-0-	208	3		N	-0-				-0-
10	155 N	115	-0-	-40	B	-0-	115	3		N	-0-				-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3		N	-0-				-0-
COBB -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026506		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-				-0-
07	217 N	139	-0-	-78	B	-0-	139	3		N	-0-				-0-
08	186 N	138	-0-	-48	B	-0-	138	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	240 N	181	-0-	-59	B	-0-	181	3		N	-0-				-0-
10	124 N	100	-0-	-24	B	-0-	100	3		N	-0-				-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-				-0-
COBB -B-		WELL #: 3		RRCID -> 026507		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-				-0-
07	155 N	107	-0-	-48	B	-0-	107	3		N	-0-				-0-
08	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	180 N	139	-0-	-41	B	-0-	139	3		N	-0-				-0-
10	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3		N	-0-				-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3		N	-0-				-0-
MATHERS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 026508		COMPL. DATE 07/20/1949		TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
MATHERS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 026509		COMPL. DATE 09/03/1957		TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A					
06	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3		N	-0-				-0-
07	186 N	122	-0-	-64	B	-0-	122	3		N	-0-				-0-
08	155 N	122	-0-	-33	B	-0-	122	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	210 N	159	-0-	-51	B	-0-	159	3		N	-0-				-0-
10	124 N	88	-0-	-36	B	-0-	88	3		N	-0-				-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-				-0-
MATHERS TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 026510		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MON CORP.		//CONT.//		574328							
MORSE, J. S. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026511	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
07	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
08	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
10	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
*11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
-----											
MORSE, J. S. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
08	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
10	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
*11	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
-----											
MORSE, J. S. -C-		WELL #:		3	RRCID ->	026513	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
08	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
10	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
*11	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
-----											
MORSE, J. S. -D-		WELL #:		4	RRCID ->	026514	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026553	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		613782									
STATE OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	026668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
07	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
08	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
*11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS				617042						
PURCELL				WELL #: 1	RRCID -> 026366	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
-----										
STUCKEY, O. P.				WELL #: 2	RRCID -> 026425	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WILLIAMS, A. N.				WELL #: 1	RRCID -> 026449	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MINERAL FEE				WELL #: 1	RRCID -> 026450	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	450 N	197	-0-	-253 B	-0-	197 3		N	-0-	-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-	-0-
08	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-	-0-
*10	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3		N	-0-	-0-
*11	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3		N	-0-	-0-
-----										
BACK & AXELROD				WELL #: B 1	RRCID -> 026451	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 3		N	-0-	-0-
07	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 3		N	-0-	-0-
08	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	38	-0-	-52 B	-0-	38 3		N	-0-	-0-
*10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-	-0-
*11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-	-0-
-----										
BACK & AXELROD				WELL #: B 2	RRCID -> 026452	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042							
MAGNOLIA, BACK		WELL #:		A 1	RRCID ->	026453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3	N	-0-	-0-	
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	3	N	-0-	-0-	
*10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
*11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
-----											
MAGNOLIA, MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	026454	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3	N	-0-	-0-	
07	341 N	201	-0-	-140 B	-0-	201	3	N	-0-	-0-	
08	372 N	175	-0-	-197 B	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	163	-0-	-137 B	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
*10	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
*11	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3	N	-0-	-0-	
-----											
BACK		WELL #:		1	RRCID ->	026464	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
07	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
*10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3	N	-0-	-0-	
*11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
-----											
DAVIS DIAL		WELL #:		2	RRCID ->	026494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	450 N	396	-0-	-54 B	-0-	396	3	N	-0-	-0-	
07	496 N	273	-0-	-223 B	-0-	273	3	N	-0-	-0-	
08	434 N	206	-0-	-228 B	-0-	206	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	189	-0-	-201 B	-0-	189	3	N	-0-	-0-	
*10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3	N	-0-	-0-	
*11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-	-0-	
-----											
BACK CORONADO		WELL #:		1	RRCID ->	026528	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
*10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
*11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
-----											
MASSAY, D. N.		WELL #:		1	RRCID ->	026861	COMPL. DATE	01/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	80	-0-	80 B	97	80	3	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	68	-0-	68 B	165	68	3	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	23	-0-	23 B	188	23	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 188											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	188			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	31	-0-	31 B	219	31	3	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	36	-0-	36 B	255	36	3	N	-0-	-0-	

-----																
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
MASSEY, D. N. -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026863			COMPL. DATE 08/14/1970			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
-----																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SHELTON				WELL #:	1	RRCID -> 026864			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FARREN				WELL #:	1	RRCID -> 026867			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-				N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FARREN				WELL #:	B 1	RRCID -> 026868			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LONGIN, H.				WELL #:	1	RRCID -> 026869			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MASSEY, D. M. -B-				WELL #:	2	RRCID -> 026870			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3		N	-0-					-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	93 N	52	-0-	-41	B	-0-	52	3		N	-0-					-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3		N	-0-					-0-



-----															
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042										
MASSEY, R. A.			WELL #:		B 1	RRCID -> 026871		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHILTON, W. J. -D-			WELL #:		1	RRCID -> 026920		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-			-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHILTON, W. J. -F-			WELL #:		1	RRCID -> 026921		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CLARK, J. D. -C-			WELL #:		2	RRCID -> 026922		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CLARK, J. D. -D-			WELL #:		1	RRCID -> 026923		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FRANKS, H. E. -E-			WELL #:		1	RRCID -> 026924		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
07		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3			N	-0-			-0-
08		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-			-0-
10		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
11		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
O'RYAN OIL AND GAS												
GARDNER, IDA A.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 617042												
WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GARDNER, IDA A.												
WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HARLAN, R. L. -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-	-0-
07	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-	-0-
08	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-	-0-
*10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-	-0-
*11	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-	-0-
-----												
HARLAN, R. L. -Q-												
WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-	-0-
07	1178 N	553	-0-	-625 B	-0-	553	3			N	-0-	-0-
08	1085 N	949	-0-	-136 B	-0-	949	3			N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-	-0-
*10	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-	-0-
11	930 N	762	-0-	-168 B	-0-	762	3			N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON, D. E. -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-	-0-
07	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3			N	-0-	-0-
08	372 N	237	-0-	-135 B	-0-	237	3			N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-	-0-
10	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3			N	-0-	-0-
11	240 N	76	-0-	-164 B	-0-	76	3			N	-0-	-0-
-----												
KING, HARRIS F.												
WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
KING, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID ->	026932	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MASSEY, D. N. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026933	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217 N	153	-0-	-64 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	217 N	48	-0-	-169 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
*11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
-----																
MASSEY, R. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026934	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MASSEY, R. A. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026935	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	20	-0-	20 B	76	20	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	23	-0-	23 B	99	23	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5 B	104	5	3			N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 104															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	104					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	104					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7 B	111	7	3			N	-0-					-0-
-----																
MASSEY, R. A. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026936	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
-----																
MASSEY, R. A. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026937	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		1	RRCID -> 026938			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		2	RRCID -> 026939			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3	N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
*10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-			-0-
*11	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
-----												
MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026940			COMPL. DATE 10/13/1944			TOTAL DEPTH 2875	PERF. N/A
06	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3	N	-0-			-0-
07	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186	3	N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
*11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
-----												
MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 026941			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SITTER -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026943			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	240 N	56	-0-	-184 B	-0-	56	3	N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
*10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3	N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	N	-0-			-0-
-----												
SITTER -G-		WELL #:		1	RRCID -> 026945			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042										
WINGO, S.		WELL #: 1		RRCID -> 026946		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
08	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WINGO, S.		WELL #: 2		RRCID -> 026947		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 026948		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WUESTER, RUBIE		WELL #: 1		RRCID -> 026949		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GOOCH		WELL #: 1		RRCID -> 026963		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GOOCH		WELL #: 2		RRCID -> 026964		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
HATCHER, W.		WELL #:		5	RRCID ->	026973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
CHANCE, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035255	COMPL. DATE	11/08/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BOVIARD-LINKEY		WELL #:		1	RRCID ->	035618	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
HALL		WELL #:		D 1	RRCID ->	037696	COMPL. DATE	11/05/1957	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1858 - 1898					
06	180 N	111	-0-	-69 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	043262	COMPL. DATE	02/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2225 - 2360					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
OILWELL OPERATORS, INC.		WELL #:		621040	RRCID ->	025832	COMPL. DATE	03/24/1955	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A					
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025832	COMPL. DATE	03/24/1955	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

-----																
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040												
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 025833			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MORSE -65-				WELL #:	2	RRCID -> 026469			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2		N	-0-					-0-
07	155 N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2		N	-0-					-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-					-0-
10	155 N	143	-0-	-12	B	-0-	143	2		N	-0-					-0-
11	150 N	138	-0-	-12	B	-0-	138	2		N	-0-					-0-
-----																
MORSE-ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID -> 026470			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	210 N	191	-0-	-19	B	-0-	191	2		N	-0-					-0-
07	248 N	234	-0-	-14	B	-0-	234	2		N	-0-					-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2		N	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2		N	-0-					-0-
11	270 N	228	-0-	-42	B	-0-	228	2		N	-0-					-0-
-----																
MORSE-ALEXANDER -A-				WELL #:	1	RRCID -> 026471			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2		N	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2		N	-0-					-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2		N	-0-					-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-					-0-
*11	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2		N	-0-					-0-
-----																
MORSE-ALEXANDER -B-				WELL #:	1	RRCID -> 026472			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2		N	-0-					-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2		N	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2		N	-0-					-0-
*11	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2		N	-0-					-0-
-----																
WILLIS				WELL #:	1	RRCID -> 026474			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-					-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-					-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-					-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
OILWELL OPERATORS, INC.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 621040												
WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427 2	N	-0-			-0-
07	434 N	428	-0-	-6	B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	412	-0-	-8	B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
10	434 N	364	-0-	-70	B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
11	420 N	380	-0-	-40	B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
07	496 N	480	-0-	-16	B	-0-	480 2	N	-0-			-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
11	510 N	480	-0-	-30	B	-0-	480 2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602 2	N	-0-			-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	569 2	N	-0-			-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624 2	N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-		N	-0-			-0-
*11	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	569 2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726 2	N	-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681 2	N	-0-			-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	771 N	771	-0-	-0-	B	-0-	771 2	N	-0-			-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682 2	N	-0-			-0-
*11	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684 2	N	-0-			-0-
-----												
DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	510 N	-0-	-0-	-510	B	-0-		N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507 2	N	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
10	496 N	446	-0-	-50	B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
11	540 N	437	-0-	-103	B	-0-	437 2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST												
OILWELL OPERATORS, INC.												
DICKKEY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 621040												
WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DICKKEY												
WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2	N	-0-		-0-
07		372 N	318	-0-	-54 B	-0-	318	2	N	-0-		-0-
08		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2	N	-0-		-0-
10		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2	N	-0-		-0-
11		330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2	N	-0-		-0-
-----												
PETTIT												
WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2	N	-0-		-0-
07		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2	N	-0-		-0-
08		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2	N	-0-		-0-
10		682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635	2	N	-0-		-0-
*11		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2	N	-0-		-0-
-----												
PETTIT												
WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-		-0-
07		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
08		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
*11		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-		-0-
-----												
ROBINSON												
WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339												
06		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
07		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2	N	-0-		-0-
08		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2	N	-0-		-0-
10		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2	N	-0-		-0-
*11		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2	N	-0-		-0-
-----												
THUT												
WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886												
06		300 N	218	-0-	-82 B	-0-	218	2	N	-0-		-0-
07		279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208	2	N	-0-		-0-
08		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-		-0-
10		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2	N	-0-		-0-
11		210 N	78	-0-	-132 B	-0-	78	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
THUT		WELL #:		4	RRCID ->	136588	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2640 - 2914
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2		N	-0-		-0-
07	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-		-0-
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-		-0-
10	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-		-0-
*11	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-		-0-
-----											
TERIANA		WELL #:		1	RRCID ->	137458	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2078 - 2746
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-		-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-		-0-
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	68	-0-	-142 B	-0-	68 2		N	-0-		-0-
10	155 N	34	-0-	-121 B	-0-	34 2		N	-0-		-0-
11	120 N	39	-0-	-81 B	-0-	39 2		N	-0-		-0-
-----											
ROSE, B. BULL		WELL #:		2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2244 - 3036
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2		N	-0-		-0-
10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2		N	-0-		-0-
*11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-		-0-
-----											
ROBINSON		WELL #:		2	RRCID ->	144155	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2506 - 2822
06	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-		-0-
07	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2		N	-0-		-0-
08	744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	660	-0-	-30 B	-0-	660 2		N	-0-		-0-
10	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661 2		N	-0-		-0-
*11	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 2		N	-0-		-0-
-----											
ROBINSON		WELL #:		3	RRCID ->	147462	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2291 - 2662
06	270 N	228	-0-	-42 B	-0-	228 2		N	-0-		-0-
07	248 N	165	-0-	-83 B	-0-	165 2		N	-0-		-0-
08	279 N	210	-0-	-69 B	-0-	210 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	136	-0-	-104 B	-0-	136 2		N	-0-		-0-
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-		-0-
*11	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2		N	-0-		-0-
-----											
PANTERA ENERGY COMPANY		638486									
DAVIS, BILLY B.		WELL #:		1	RRCID ->	025841	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3		N	-0-		-0-
07	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3		N	-0-		-0-
08	744 N	447	-0-	-297 B	-0-	447 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	590 N	189	-0-	-401 B	-0-	189 3		N	-0-		-0-
10	744 N	47	-0-	-697 B	-0-	47 3		N	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BULL EAST		WELL #:		2	RRCID -> 025867	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
11	14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
-----												
DAVIS, NANCY		WELL #:		1	RRCID -> 054136	COMPL. DATE 12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	330 N	76	-0-	-254 B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
07	372 N	146	-0-	-226 B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
08	310 N	41	-0-	-269 B	-0-	41 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 3		N	-0-			-0-
10	155 N	11	-0-	-144 B	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PETERSON OIL AND GAS LLC		WELL #:		1	RRCID -> 092587	COMPL. DATE 07/23/1980	TOTAL DEPTH	2612	PERF. 2440 - 2524			
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
10	310 N	169	-0-	-141 B	-0-	169 1		N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 1		N	-0-			-0-
-----												
WILSON		WELL #:		1 A	RRCID -> 132386	COMPL. DATE 10/01/1989	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2410 - 2500			
06	300 N	120	-0-	-180 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
07	155 N	24	-0-	-131 B	-0-	24 1		N	-0-			-0-
08	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 1		N	-0-			-0-
*11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 1		N	-0-			-0-
-----												
PETRO HALEY		WELL #:		1080	RRCID -> 025944	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
MCLARTY-LESTER -A-												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALMA		WELL #:		2	RRCID -> 088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2150 - 2283		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
PETRO HALEY		//CONT.//		660062								
ROGERS		WELL #:		1	RRCID -> 088343	COMPL. DATE 01/22/1980	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 2081	- 2187			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 089318	COMPL. DATE 05/28/1980	TOTAL DEPTH 2320	PERF. 2084	- 2226			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SAVE		WELL #:		1	RRCID -> 089319	COMPL. DATE 04/30/1980	TOTAL DEPTH 2034	PERF. 1671	- 1882			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PONDEROSA TX OPERATING LLC		670097		WELL #:	2	RRCID -> 025784	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
HAYNES												
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROB		WELL #:		1	RRCID -> 025785	COMPL. DATE 12/03/1958	TOTAL DEPTH 2180	PERF. N/A				
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHORT		WELL #:		1	RRCID -> 025834	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST																	
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
MCLARTY, S. W. ETAL //CONT.// 670097																	
WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N		-0-	-0-	-60 B		-0-					N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0 B		-0-					N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0 B		-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N		-0-	-0-	-0 B		-0-					N	-0-			-0-
*10		16 N		16	-0-	-0 B		-0-	16	3			N	-0-			-0-
11		0 N		NO RPT	-0-	-0 B		-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS -A-																	
WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B		-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B		-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS, G. H.																	
WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		84 N		-0-	-0-	-84 B		-0-					N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0 B		-0-					N	-0-			-0-
08		31 N		-0-	-0-	-31 B		-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N		-0-	-0-	-0 B		-0-					N	-0-			-0-
*10		49 N		49	-0-	-0 B		-0-	49	3			N	-0-			-0-
11		0 N		NO RPT	-0-	-0 B		-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS, G. H.																	
WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B		-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B		-0-					N	NO RPT			-0-
SHAW																	
WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		13 N		13	-0-	-0 B		-0-	13	3			N	-0-			-0-
07		11 N		11	-0-	-0 B		-0-	11	3			N	-0-			-0-
08		13 N		13	-0-	-0 B		-0-	13	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		10 N		10	-0-	-0 B		-0-	10	3			N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0 B		-0-					N	-0-			-0-
11		13 N		NO RPT	-0-	-13 B		-0-					N	NO RPT			-0-
DARSEY																	
WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		240 N		210	-0-	-30 B		-0-	210	3			N	-0-			-0-
07		212 N		212	-0-	-0 B		-0-	212	3			N	-0-			-0-
08		248 N		210	-0-	-38 B		-0-	210	3			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		210 N		210	-0-	-0 B		-0-	210	3			N	-0-			-0-
*10		279 N		279	-0-	-0 B		-0-	279	3			N	-0-			-0-
11		210 N		NO RPT	-0-	-210 B		-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST															
PONDEROSA TX OPERATING LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 670097															
DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
07		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
08		217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			-0-
*10		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT			-0-
DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		420 N	384	-0-	-36 B	-0-	384	3			N	-0-			-0-
07		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-			-0-
08		465 N	329	-0-	-136 B	-0-	329	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
*10		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT			-0-
DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		60 N	12	-0-	-48 B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		240 N	66	-0-	-174 B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		210 N	152	-0-	-58 B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
08		248 N	111	-0-	-137 B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
*10		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
DARSEY -C-		WELL #:		2	RRCID -> 026610	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DARSEY -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026611	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 3		N	-0-		-0-
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-		-0-
08	310 N	195	-0-	-115 B	-0-	195 3		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-		-0-
*10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DARSEY -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026612	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DARSEY -D-		WELL #:		2	RRCID -> 026613	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 3		N	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		N	-0-		-0-
08	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 3		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		N	-0-		-0-
*10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DARSEY -D-		WELL #:		3	RRCID -> 026614	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DARSEY -D-		WELL #:		4	RRCID -> 026615	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-		-0-
07	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-		-0-
08	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 3		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-		-0-
*10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST																	
PONDEROSA TX OPERATING LLC																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 670097																	
DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08		434 N	340	-0-	-94 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*10		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-
DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		270 N	34	-0-	-236 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*10		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT					-0-
DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		210 N	152	-0-	-58 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08		217 N	123	-0-	-94 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*10		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08		372 N	238	-0-	-134 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*10		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*10		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-



-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PONDEROSA TX OPERATING LLC			//CONT.//		670097							
PARKER, J. H. & H. T.			WELL #:		1	RRCID ->	026640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
07		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
08		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
*10		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER			WELL #:		23	RRCID ->	035367	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-			-0-
07		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3	N	-0-			-0-
08		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3	N	-0-			-0-
*10		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER			WELL #:		24	RRCID ->	035460	COMPL. DATE	09/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
08		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
*10		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER			WELL #:		26	RRCID ->	171589	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 2294 - 2342
-----												
06		630 N	588	-0-	-42 B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
07		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
08		651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
*10		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PARKER			WELL #:		25	RRCID ->	174474	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2186 - 2266
-----												
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PURSLEY GAS COMPANY			683190									
DONA			WELL #:		1	RRCID ->	026465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
*11		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
PURSLEY GAS COMPANY												
PURSLEY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 683190												
WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2	N	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
*11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
NORTH PURSLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-			-0-
*11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-			-0-
RACHEL												
WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2	N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2	N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2	N	-0-			-0-
ADNEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
07	124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2	N	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2	N	-0-			-0-
*11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
FRANK												
WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-			-0-
*11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-			-0-
IVY												
WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	540 N	500	-0-	-40 B	-0-	500	2	N	-0-			-0-
07	527 N	469	-0-	-58 B	-0-	469	2	N	-0-			-0-
08	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2	N	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2	N	-0-			-0-
*11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.// 683190									
JOHNNIE		WELL #: 1		RRCID -> 026563		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2	N	-0-		-0-
07	713 N	637	-0-	-76 B	-0-	637	2	N	-0-		-0-
08	744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2	N	-0-		-0-
10	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2	N	-0-		-0-
*11	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2	N	-0-		-0-
-----											
KAYLO		WELL #: 1		RRCID -> 026564		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339	2	N	-0-		-0-
07	372 N	318	-0-	-54 B	-0-	318	2	N	-0-		-0-
08	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2	N	-0-		-0-
10	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2	N	-0-		-0-
*11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2	N	-0-		-0-
-----											
MADELINE		WELL #: 1		RRCID -> 026565		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2	N	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
-----											
MARY		WELL #: 1		RRCID -> 026566		COMPL. DATE 10/29/1953		TOTAL DEPTH	2221	PERF. N/A	
06	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2	N	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
-----											
MOLLIE, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 026567		COMPL. DATE 12/04/1952		TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A	
06	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31	2	N	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
-----											
PURSLEY, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 026568		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	270 N	167	-0-	-103 B	-0-	167	2	N	-0-		-0-
07	310 N	211	-0-	-99 B	-0-	211	2	N	-0-		-0-
08	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-		-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-		-0-
11	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
PURSLEY GAS COMPANY												
SOUTH PURSLEY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 683190												
WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE		
06		60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2		N	-0-	-0-
07		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-	-0-
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-	-0-
10		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-	-0-
*11		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-	-0-
-----												
TOMMIE												
WELL #: 1 RRCID -> 026570 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2		N	-0-	-0-
07		651 N	566	-0-	-85 B	-0-	566	2		N	-0-	-0-
08		651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2		N	-0-	-0-
10		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2		N	-0-	-0-
*11		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2		N	-0-	-0-
-----												
BROWN												
WELL #: 1 RRCID -> 026571 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2		N	-0-	-0-
07		899 N	792	-0-	-107 B	-0-	792	2		N	-0-	-0-
08		930 N	893	-0-	-37 B	-0-	893	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2		N	-0-	-0-
10		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2		N	-0-	-0-
*11		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2		N	-0-	-0-
-----												
JIM												
WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		566 N	565	-0-	-1 B	-0-	565	2		N	-0-	-0-
07		620 N	530	-0-	-90 B	-0-	530	2		N	-0-	-0-
08		620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-	-0-
10		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2		N	-0-	-0-
*11		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2		N	-0-	-0-
-----												
JIM-DOC												
WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		180 N	104	-0-	-76 B	-0-	104	2		N	-0-	-0-
07		186 N	132	-0-	-54 B	-0-	132	2		N	-0-	-0-
08		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-	-0-
10		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-	-0-
*11		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-	-0-
-----												
KATE												
WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-	-0-
07		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-	-0-
08		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-	-0-
10		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-	-0-
*11		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190											
LELIA		WELL #:		1	RRCID ->	026575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-				-0-
*11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
-----															
LENA		WELL #:		1	RRCID ->	026576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-				-0-
*11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
-----															
WILLIE, MAY		WELL #:		1	RRCID ->	026577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-				-0-
*11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
-----															
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		WELL #:		A 1	RRCID ->	025787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
FOWLER															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MORSE, J. S.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025789	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-				-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-				-0-
*11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
BACK, E. V. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	025790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	101	-0-	-79 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
06	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
07	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
08	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	373	-0-	-77 B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
10	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
11	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634												
SAUNDERS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	136 N	-0-	-0-	-136 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	37 N	-0-	37	-0- B	-0-		37	3		N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BACK		WELL #:		2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310 N	176	-0-	-134 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240 N	103	-0-	-137 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
-----																
HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	026116	COMPL. DATE	06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004	PERF. N/A					
06	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	124 N	40	-0-	-84 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
-----																
BREEDING		WELL #:		1	RRCID ->	026445	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BREEDING		WELL #:		A 1	RRCID ->	026446	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
LANE, U. G.		WELL #:		1	RRCID ->	026467	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3	N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3	N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3	N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3	N	-0-			-0-
-----												
MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	026537	COMPL. DATE	01/12/1950	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A	
06	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3	N	-0-			-0-
07	434 N	188	-0-	-246 B	-0-	188	3	N	-0-			-0-
08	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3	N	-0-			-0-
*11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3	N	-0-			-0-
-----												
MCKINNON		WELL #:		1	RRCID ->	026641	COMPL. DATE	12/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
08	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
*11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3	N	-0-			-0-
-----												
MCKINNON		WELL #:		2	RRCID ->	026642	COMPL. DATE	12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3	N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3	N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	3	N	-0-			-0-
10	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3	N	-0-			-0-
*11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3	N	-0-			-0-
-----												
MCKINNON		WELL #:		4	RRCID ->	026644	COMPL. DATE	06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3	N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3	N	-0-			-0-
08	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
11	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3	N	-0-			-0-
-----												
FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	026805	COMPL. DATE	07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	600 N	533	-0-	-67 B	-0-	533	3	N	-0-			-0-
07	620 N	464	-0-	-156 B	-0-	464	3	N	-0-			-0-
08	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3	N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3	N	-0-			-0-
*11	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634												
LANGLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BINKLEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 026912	COMPL. DATE 01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
06	300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274 3				N	-0-					-0-
07	310 N	132	-0-	-178 B	-0-	132 3				N	-0-					-0-
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3				N	-0-					-0-
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3				N	-0-					-0-
11	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272 3				N	-0-					-0-
BINKLEY ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 026913	COMPL. DATE 05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
06	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 3				N	-0-					-0-
07	155 N	62	-0-	-93 B	-0-	62 3				N	-0-					-0-
08	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 3				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3				N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3				N	-0-					-0-
11	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 3				N	-0-					-0-
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026914	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
06	300 N	242	-0-	-58 B	-0-	242 3				N	-0-					-0-
07	310 N	116	-0-	-194 B	-0-	116 3				N	-0-					-0-
08	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 3				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3				N	-0-					-0-
10	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3				N	-0-					-0-
11	300 N	240	-0-	-60 B	-0-	240 3				N	-0-					-0-
BOATMAN BANK		WELL #:		2	RRCID -> 026915	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BOATMAN BANK		WELL #:		3	RRCID -> 026916	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
QUESTA ENERGY CORPORATION												
BARBEE, O. V.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 684634												
WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-	-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-	-0-
*11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-	-0-
MCCOY												
WELL #: 3 RRCID -> 026980 COMPL. DATE 11/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
FRANKS												
WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
WALLACE												
WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
WHITTINGTON												
WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	108	1	108	3	N	-0-	-0-
07	248 N	168	-0-	-80 B	-0-	84	1	84	3	N	-0-	-0-
08	248 N	172	-0-	-76 B	-0-	86	1	86	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	170	-0-	-40 B	-0-	85	1	85	3	N	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	233	1	232	3	N	-0-	-0-
*11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	153	1	152	3	N	-0-	-0-
LAYCOCK, A. J.												
WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	240 N	74	-0-	-166 B	-0-	74	3			N	-0-	201
07	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65	3			N	-0-	201
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-	201
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-	201
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-	201
11	270 N	162	-0-	-108 B	-0-	162	3			N	-0-	201

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
LAX		WELL #:		1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PAKAN		WELL #:		2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3		N	-0-		-0-
07		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3		N	-0-		-0-
08		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3		N	-0-		-0-
10		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 3		N	-0-		-0-
11		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 3		N	-0-		-0-
-----												
BAILEY, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1805 - 1940	
06		240 N	39	-0-	-201 B	-0-	39 3		N	-0-		-0-
07		248 N	91	-0-	-157 B	-0-	91 3		N	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
10		93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35 3		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STRICKLAND		WELL #:		2	RRCID ->	092597	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	1752	PERF. 1649 - 1732	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701	PERF. 878 - 2008	
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365	PERF. 1804 - 2046
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
-----											
WILLENE		WELL #:		1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1882 - 2081
06	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
-----											
LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1904 - 2036
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
-----											
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1904 - 2174
06	270 N	26	-0-	-244	B	-0-	26	3	N	-0-	-0-
07	341 N	115	-0-	-226	B	-0-	115	3	N	-0-	-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3	N	-0-	-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3	N	-0-	-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	N	-0-	-0-
-----											
FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1706 - 1995
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3	N	-0-	-0-
07	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3	N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3	N	-0-	-0-
10	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	3	N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21	3	N	-0-	-0-
-----											
PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1957 - 2090
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3	N	-0-	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3	N	-0-	-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3	N	-0-	-0-
10	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	3	N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
WILLIE				WELL #: 1020	RRCID -> 136575	COMPL. DATE 10/24/1990	TOTAL DEPTH 2044	PERF. 1890	- 2044		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
-----											
JOINER				WELL #: 1R	RRCID -> 238327	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 2126	- 2450		
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
*11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
-----											
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				WELL #: B 1	RRCID -> 027006	COMPL. DATE 05/09/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
RAILSBACK, J. J.				WELL #: 1	RRCID -> 124246	COMPL. DATE 04/15/1948	TOTAL DEPTH 2270	PERF. N/A			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RAYMOND, NEAL				WELL #: 1	RRCID -> 027002	COMPL. DATE 12/14/1927	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
RED LINE COMPANY, LTD.				697042					
CHAPMAN				WELL #: 1007	RRCID -> 025842	COMPL. DATE 06/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MORSE, J.				WELL #: 1	RRCID -> 025843	COMPL. DATE 03/30/1956	TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-	-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
REYNOLDS, E. E.				WELL #: 1	RRCID -> 026440	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-	-0-
07	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2	N	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-	-0-
10	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2	N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEBB				WELL #: A 18	RRCID -> 026441	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-	-0-
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-	-0-
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-	-0-
*10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-	-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COLEBANK				WELL #: 1	RRCID -> 026487	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-	-0-
07	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-	-0-
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-	-0-
*10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COLEBANK				WELL #: 3	RRCID -> 026488	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-	-0-
07	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-	-0-
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-	-0-
*10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
REMUDA OPERATING COMPANY				701606										
GLENN, ESSIE				WELL #: 1		RRCID -> 040723		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-			-0-
07	403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
08	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-			-0-
11	390 N	309	-0-	-81 B	-0-	309	3			N	-0-			-0-
-----														
RENEAU OIL CO.				701746										
KENDA				WELL #: 1		RRCID -> 098936		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			11
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KORBIN				WELL #: 1		RRCID -> 098945		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHAD				WELL #: 1		RRCID -> 101523		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CLAIRE				WELL #: 1		RRCID -> 104333		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SESCO				WELL #: 2		RRCID -> 109668		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746													
SESCO		WELL #: 1		RRCID -> 109669		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 1938 - 2042					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				30
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 1894 - 2023					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1826 - 1980					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 1993		PERF. 1779 - 1978					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SCHLEGEL		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1813 - 2025					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1801 - 1994					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746								
SCHLEGEL		WELL #: 2		RRCID -> 114563		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1991		PERF. 1798 - 1970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SESCO -C-		WELL #: 1		RRCID -> 114566		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1897 - 2045
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		62
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		62
*08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 114854		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 1526		PERF. 1413 - 1490
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LAYCOCK, O. A.		WELL #: 7		RRCID -> 137278		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1893 - 2200
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RENEAU, JAMES SEED CO.		701747		RRCID -> 025783		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
LADD, PAUL		WELL #: 1								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRADLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 026368		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
MCMURTRY		WELL #: 2		RRCID -> 026385		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MCMURTRY		WELL #: 3		RRCID -> 026386		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FINLEY, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026401		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GEORGE /UNION/		WELL #: 2		RRCID -> 026404		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MARTIN, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026411		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 026415		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//		701747							
PURCELL, J. D.			WELL #:		1	RRCID -> 026421			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
SIMMS, L. B.			WELL #:		1	RRCID -> 026423			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
STUCKEY, O. P.			WELL #:		1	RRCID -> 026424			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
WOFFORD, W. B.			WELL #:		1	RRCID -> 026427			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
PURCELL, J. D.			WELL #:		1	RRCID -> 026431			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	1311		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	1311		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	1311		N	NO RPT		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		1311								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	1311		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	1311		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	1311		N	NO RPT		-0-	
-----												
PURCELL, M. S.			WELL #:		1	RRCID -> 026433			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//		701747							
PURCELL, M. S.			WELL #:		A 1	RRCID -> 026434		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HOLMES, W. H.			WELL #:		1	RRCID -> 026542		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
NELSON, A. L.			WELL #:		3	RRCID -> 026547		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
NELSON, A. L.			WELL #:		5	RRCID -> 026548		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SMITH, C.			WELL #:		1	RRCID -> 026550		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
VERMILLION, W. H.			WELL #:		1	RRCID -> 026712		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
FRANKS, H. E.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
FRANKS, H. E.												
WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
ACKLEY, M. E. -COL-												
WELL #: 1 RRCID -> 026809 COMPL. DATE 10/23/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
ACKLEY, P. P. -LS-												
WELL #: 1 RRCID -> 026811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
ACKLEY, M. E.												
WELL #: A 1 RRCID -> 026812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
ACKLEY, M. E.												
WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//	701747									
ACKLEY, M. E.			WELL #:	3	RRCID ->	026814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----													
ACKLEY, M. E.			WELL #:	4	RRCID ->	026815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	142		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	142		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	142		N	NO RPT		-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		142									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	142		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	142		N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142		N	NO RPT		-0-	
-----													
ACKLEY, M. E.			WELL #:	5	RRCID ->	026816	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----													
ATKINS, T. HARVEY			WELL #:	1	RRCID ->	026817	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----													
BINKLEY, M. M.			WELL #:	1	RRCID ->	026820	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----													
CUDDEBACK, J. D. -COL-			WELL #:	1	RRCID ->	026821	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----													

-----													
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//	701747									
CUUDEBACK, J. D. -LS-			WELL #:	1	RRCID ->	026822	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----													
GORDON, G. C.			WELL #:	1 T	RRCID ->	026824	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----													
GORDON, G. C.			WELL #:	2 T	RRCID ->	026825	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----													
GRISWOLD, R. W. M & D			WELL #:	1	RRCID ->	026826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----													
GRISWOLD, R. W.			WELL #:	2	RRCID ->	026828	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----													
GROGAN, JOHN W.			WELL #:	3	RRCID ->	026831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
GROGAN, J. W.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
JONES, T. C.												
WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
JONES, T. C.												
WELL #: 4 RRCID -> 026837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
LAYCOCK, A. J.												
WELL #: 2 RRCID -> 026839 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
LAYCOCK, A. J.												
WELL #: 3 RRCID -> 026840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
LINKEY, CHARLES A.												
WELL #: 3 RRCID -> 026843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
MAJOR, F. LEE		WELL #: 1		RRCID -> 026845		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
RITCHEY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 026850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
TROSTLE, T. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026853		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 026856		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 026857		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
WOODLEY, E. L.		WELL #: A 1		RRCID -> 026858		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	628		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	628		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	628		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			628							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	628		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	628		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
WOODLEY, E. L.		WELL #: B 1		RRCID -> 026859		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
WOODLEY, E. L.		WELL #: C 1		RRCID -> 026860		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
LILLIAN & LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 026877		COMPL. DATE 06/16/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		4093							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-	
GOOCH, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026881		COMPL. DATE 07/07/1928		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026883		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 026888		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
POWELL		WELL #: A 1		RRCID -> 026891		COMPL. DATE 12/16/1961		TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
POWELL		WELL #: B 2		RRCID -> 026893		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PURKEY		WELL #: 1		RRCID -> 026894		COMPL. DATE 09/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RIPPY		WELL #: 1		RRCID -> 026895		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	199	199
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	199
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST															
RENEAU, JAMES SEED CO.															
ANNETTE-STAFFORD															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 701747															
WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STAFFORD, J.															
WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WALLACE															
WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLOSE, IVEY															
WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLOSE, IVEY															
WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLOSE, IVEY															
WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//		701747							
CLOSE, IVEY			WELL #:		15	RRCID -> 026904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CLOSE, IVEY			WELL #:		17	RRCID -> 026905		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CLOSE, IVEY			WELL #:		19	RRCID -> 026907		COMPL. DATE 07/00/1930		TOTAL DEPTH	1980	PERF. N/A
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
COOPER			WELL #:		B 1	RRCID -> 026908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GROGAN			WELL #:		B 1	RRCID -> 026910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CUDDEBACK			WELL #:		1	RRCID -> 026953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747											
FARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	026954	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BAILEY		WELL #:		1	RRCID ->	026956	COMPL. DATE	01/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
M&D CLOSE		WELL #:		1	RRCID ->	026959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
M&D CLOSE		WELL #:		2	RRCID ->	026960	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
M&D CLOSE		WELL #:		3	RRCID ->	026961	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GOOCH		WELL #:		3	RRCID ->	026965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
GOOCH		WELL #: 5		RRCID -> 026967		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GOOCH		WELL #: 6		RRCID -> 026968		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GOOCH		WELL #: 7		RRCID -> 026969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GOOCH		WELL #: 8		RRCID -> 026970		COMPL. DATE 01/00/1930		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HATCHER, M.		WELL #: 3		RRCID -> 026972		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
KRIZAN		WELL #: 1		RRCID -> 026974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747									
STAUFFER, I. D.		WELL #:		1	RRCID -> 026976			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
WALLACE, ED. R.		WELL #:		1	RRCID -> 026977			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
FRANKS, H. E.		WELL #:		1	RRCID -> 026986			COMPL. DATE 05/24/1958			TOTAL DEPTH	2061 PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
FRANKS, H. E.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026988			COMPL. DATE 10/21/1958			TOTAL DEPTH	2044 PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		484									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT		-0-
-----													
FRANKS, H. E. -B-		WELL #:		B 2	RRCID -> 026989			COMPL. DATE 12/15/1958			TOTAL DEPTH	2055 PERF. N/A	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
FRANKS, H. E.		WELL #:		B 3	RRCID -> 026990			COMPL. DATE 02/09/1959			TOTAL DEPTH	2060 PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		279									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT		-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
FRANKS, H. E.		WELL #: B 4		RRCID -> 026991		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026992		COMPL. DATE 11/22/1945		TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PAKAN		WELL #: 2		RRCID -> 026994		COMPL. DATE 03/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 027045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
VALENCIK		WELL #: 1		RRCID -> 027046		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 039409		COMPL. DATE 11/17/1962		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747						
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	2	RRCID -> 039530	COMPL. DATE 10/13/1965	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1859 - 2043	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	3	RRCID -> 039531	COMPL. DATE 12/30/1965	TOTAL DEPTH	2037	PERF. 1875 - 1886	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
RICHARDSON		WELL #:	1	RRCID -> 039827	COMPL. DATE 12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
COLEMAN, J. D.		WELL #:	1	RRCID -> 073140	COMPL. DATE 06/19/1977	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2310 - 2420	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
RENEAU		WELL #:	1	RRCID -> 080303	COMPL. DATE 10/10/1978	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1951 - 2128	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			209						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
-----									
BAKER		WELL #:	1	RRCID -> 090739	COMPL. DATE 07/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2022 - 2160	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090743		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1866 - 1830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT			-0-
-----											
ELIZABETH		WELL #: 1002		RRCID -> 092337		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 2026		PERF. 1936 - 1982	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT			-0-
-----											
MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 092591		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1813 - 1999	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT			-0-
-----											
MACINA		WELL #: 2		RRCID -> 092592		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2056		PERF. 1818 - 1971	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT			-0-
-----											
MACINA		WELL #: 3		RRCID -> 093510		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1731 - 1854	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT			-0-
-----											
Troxell, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 094093		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1814 - 1910	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
CARPENTER		WELL #: 9501 A		RRCID -> 094094		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2083 - 2198	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
MACINA-108-		WELL #: 1		RRCID -> 097256		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1587 - 2095	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-		
-----											
CADRA		WELL #: 1		RRCID -> 097258		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1650 - 1900	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 097259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 2178		PERF. 1776 - 1806	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 097260		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1924 - 2246	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
MACINA -126-		WELL #: 1		RRCID -> 098548		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1964 - 2137	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
SIMMONS		WELL #:	1	RRCID ->	098948	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	2214	PERF.	1874 - 2200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	098950	COMPL. DATE	03/23/1982	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2010 - 2188
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
RENEAU, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	100829	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1990 - 2090
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BIGGERS		WELL #:	1	RRCID ->	104898	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	2030	PERF.	1864 - 2006
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HENRY		WELL #:	9601	RRCID ->	105397	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2156	PERF.	1996 - 2119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FRANCES		WELL #:	1	RRCID ->	106372	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	2024 - 2104
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
SESCO -B-		WELL #: 1		RRCID -> 114565		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
BEAU		WELL #: 2		RRCID -> 115533		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
TEDDER		WELL #: 3		RRCID -> 116435		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 122801		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
GROGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 127611		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			137						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
-----									
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 140597		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 145973		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MANKINS		WELL #: 2		RRCID -> 149691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
BELL, G.		WELL #: 1		RRCID -> 151634		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
BELL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 151635		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
BELL, G.		WELL #: 3		RRCID -> 152880		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
RENEAU		WELL #: 201A		RRCID -> 226519		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747							
RENEAU #18-1		WELL #:		1801	RRCID ->	226522	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1600 - 4450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
RENEAU #2-2		WELL #:		202	RRCID ->	227467	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1752 - 1966
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	122		N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	122		N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	122		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			122								
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	122		N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	122		N	-0-		-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	122		N	NO RPT		-0-	
-----											
RHYNE, J.V.		706379									
GUEST, SAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	026716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
GUEST, SAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	091905	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1866 - 1928
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
RIO PETROLEUM, INC.		712840									
CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	125706	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2420 - 2520
06	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2	Y	-0-		-0-	
07	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	Y	-0-		-0-	
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2	Y	-0-		-0-	
10	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	Y	-0-		-0-	
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 2	Y	-0-		-0-	
-----											
CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	146356	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2440 - 2540
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2	Y	-0-		-0-	
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	Y	-0-		-0-	
08	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	Y	-0-		-0-	
10	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	Y	-0-		-0-	
11	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 2	Y	-0-		-0-	



-----																		
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER							
ROJO OIL COMPANY				726701														
SAUNDERS, G. C. & H. E.			WELL #:	3	RRCID ->	025868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		T. A.	6	-0-	6	B	6	6	3			N	-0-					-0-
10		T. A.	18	-0-	18	B	24	18	3			N	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	24					N	NO RPT					-0-
-----																		
ROMINES OPERATING GROUP				727013														
EAKINS			WELL #:	6	RRCID ->	026489	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06		330 N	321	-0-	-9	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07		341 N	317	-0-	-24	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08		356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11		330 N	308	-0-	-22	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
-----																		
HUNT			WELL #:	1	RRCID ->	026526	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06		300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07		310 N	290	-0-	-20	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08		331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10		279 N	262	-0-	-17	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11		300 N	294	-0-	-6	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
-----																		
SLT DAKOTA OPERATING, INC.				740337														
CLAY, A. R.			WELL #:	1	RRCID ->	026334	COMPL. DATE	12/00/1960	TOTAL DEPTH	2197	PERF.	N/A						
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
DOUGLAS, R. F.			WELL #:	4	RRCID ->	033871	COMPL. DATE	09/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
LAYCOCK			WELL #:	13	RRCID ->	038264	COMPL. DATE	11/06/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1950 - 1966						
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
LAYCOCK		WELL #:	198	RRCID ->	038265	COMPL. DATE	09/27/1965	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1965 - 1982
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
TITTLE, L. M. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	038266	COMPL. DATE	12/25/1964	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 2006 - 2010
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
TITTLE		WELL #:	183	RRCID ->	038267	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1968 - 1984
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
TITTLE, L. M.		WELL #:	1	RRCID ->	038268	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	2005	PERF. 1930 - 1934
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
ST. MARYS		WELL #:	1	RRCID ->	038269	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1996 - 2000
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	039246	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 2084 - 2188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE	
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.// 740337							
ST. MARYS		WELL #: 1 A		RRCID -> 040106		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
TITTLE		WELL #: 1 D		RRCID -> 040107		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
SEWELL, BYRL -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 057133		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
EMMERT		WELL #: 102		RRCID -> 065561		COMPL. DATE 11/15/1975		TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
EMMERT		WELL #: 202		RRCID -> 075865		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
EMMERT		WELL #: 1099		RRCID -> 076463		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
EMMERT		WELL #:	302	RRCID ->	076464	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	1885	PERF. 1802 - 1828
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MCFARLAND		WELL #:	301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1753 - 1773
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EMMERT		WELL #:	3099	RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884	PERF. 1842 - 1856
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EMMERT		WELL #:	3082	RRCID ->	093033	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2230 - 2270
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EMMERT		WELL #:	4099	RRCID ->	093034	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1907 - 1927
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EMMERT		WELL #:	1100	RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1770 - 1775
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

-----																
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: HEMPHILL					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.			//CONT.//		740337											
ELLIOTT, WINNIE			WELL #:		1	RRCID -> 102540		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 2165		PERF. 2071 - 2116				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
LAYCOCK -A-			WELL #:		2098	RRCID -> 104232		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1892 - 1902				
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
SHERIA			WELL #:		1	RRCID -> 105933		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 2144		PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			WELL #:		760218	RRCID -> 023685		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
ABBOTT					1											
06	840	N	527	-0-	-313	B	-0-	23	1	504	2	N	-0-			-0-
07	899	N	781	-0-	-118	B	-0-	781	2			N	-0-			-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	310	1	675	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	304	1	471	2	N	-0-			-0-
10	775	N	569	-0-	-206	B	-0-	310	1	259	2	N	-0-			-0-
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	315	1	750	2	N	-0-			-0-
-----																
ANDREWS			WELL #:		1	RRCID -> 023686		COMPL. DATE 07/13/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2			N	-0-			-0-
07	527	N	516	-0-	-11	B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
08	527	N	486	-0-	-41	B	-0-	486	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09	510	N	445	-0-	-65	B	-0-	445	2			N	-0-			-0-
10	527	N	476	-0-	-51	B	-0-	476	2			N	-0-			-0-
*11	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2			N	-0-			-0-
-----																
BARKER -A-			WELL #:		1	RRCID -> 023687		COMPL. DATE 07/30/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
07	341	N	318	-0-	-23	B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
08	341	N	328	-0-	-13	B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09	330	N	326	-0-	-4	B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
10	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
11	330	N	311	-0-	-19	B	-0-	311	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BARNES -A- //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		990 N	939	-0-	-51 B	-0-	939 2	N	-0-			-0-
07		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2	N	-0-			-0-
08		1023 N	975	-0-	-48 B	-0-	975 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		930 N	896	-0-	-34 B	-0-	896 2	N	-0-			-0-
10		992 N	872	-0-	-120 B	-0-	872 2	N	-0-			-0-
*11		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 2	N	-0-			-0-
BARNES												
WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		360 N	277	-0-	-83 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
08		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
10		310 N	245	-0-	-65 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
*11		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-			-0-
BEASLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		810 N	800	-0-	-10 B	-0-	800 2	N	-0-			-0-
07		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 2	N	-0-			-0-
08		899 N	847	-0-	-52 B	-0-	847 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		810 N	771	-0-	-39 B	-0-	771 2	N	-0-			-0-
10		899 N	677	-0-	-222 B	-0-	677 2	N	-0-			-0-
*11		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2	N	-0-			-0-
BEASLEY												
WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-			-0-
07		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
08		527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	436	-0-	-44 B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
10		496 N	400	-0-	-96 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
*11		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2	N	-0-			-0-
BEASLEY -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		510 N	411	-0-	-99 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
07		527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
08		527 N	452	-0-	-75 B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-			-0-
10		527 N	398	-0-	-129 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
*11		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
BOYD												
WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2	N	-0-			-0-
07		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 2	N	-0-			-0-
08		527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
10		496 N	403	-0-	-93 B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
11		510 N	495	-0-	-15 B	-0-	495 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BROWN												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BURDINE -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-	-0-
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-	-0-
08	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2			N	-0-	-0-
10	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-	-0-
*11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-	-0-
-----												
CALLHAM												
WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-	-0-
07	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-	-0-
08	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2			N	-0-	-0-
10	279 N	196	-0-	-83 B	-0-	196	2			N	-0-	-0-
11	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-	-0-
-----												
CASTLEBERRY												
WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	540 N	474	-0-	-66 B	-0-	474	2			N	-0-	-0-
07	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506	2			N	-0-	-0-
08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463	2			N	-0-	-0-
10	496 N	422	-0-	-74 B	-0-	422	2			N	-0-	-0-
*11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-	-0-
-----												
COFFIELD												
WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	300 N	265	-0-	-35 B	-0-	265	2			N	-0-	-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-	-0-
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245	2			N	-0-	-0-
10	279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214	2			N	-0-	-0-
*11	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-	-0-
-----												
COUSINS												
WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-	-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-	-0-
10	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273	2			N	-0-	-0-
11	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
CUBINE													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1530 N	1296	-0-	-234 B	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1448	-0-	-9 B	-0-	1448 2		N	-0-			-0-
08		1581 N	1504	-0-	-77 B	-0-	1504 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1290 N	1228	-0-	-62 B	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
10		1457 N	964	-0-	-493 B	-0-	964 2		N	-0-			-0-
11		1470 N	1385	-0-	-85 B	-0-	1385 2		N	-0-			-0-
DARSEY "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
07		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
08		217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
10		186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
11		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
DARSEY													
WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		240 N	196	-0-	-44 B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
07		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
08		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
10		217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
*11		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
DWYER													
WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
07		372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 2		N	-0-			-0-
08		372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
10		372 N	283	-0-	-89 B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
*11		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2		N	-0-			-0-
FOWLER													
WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		990 N	935	-0-	-55 B	-0-	935 2		N	-0-			-0-
07		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 2		N	-0-			-0-
08		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		930 N	893	-0-	-37 B	-0-	893 2		N	-0-			-0-
10		992 N	685	-0-	-307 B	-0-	685 2		N	-0-			-0-
*11		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
FOWLER -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
07		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
08		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
10		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
11		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 2		N	-0-			-0-



-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	023706	COMPL. DATE	08/25/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		780 N	745	-0-	-35 B	-0-	745 2	N	-0-			-0-
07		806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790 2	N	-0-			-0-
08		806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		750 N	726	-0-	-24 B	-0-	726 2	N	-0-			-0-
10		775 N	677	-0-	-98 B	-0-	677 2	N	-0-			-0-
*11		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2	N	-0-			-0-
-----												
GLASS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023707	COMPL. DATE	01/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
06		660 N	552	-0-	-108 B	-0-	552 2	N	-0-			-0-
07		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2	N	-0-			-0-
08		651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
10		620 N	554	-0-	-66 B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
*11		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2	N	-0-			-0-
-----												
GOLDSTON		WELL #:		1	RRCID ->	023708	COMPL. DATE	07/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
06		540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523 2	N	-0-			-0-
07		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
08		558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
10		558 N	460	-0-	-98 B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
*11		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
-----												
GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	023709	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
06		510 N	453	-0-	-57 B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
07		496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
08		527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
10		465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
*11		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
-----												
GROSS		WELL #:		1	RRCID ->	023710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
06		180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
08		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
10		186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
*11		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
-----												
HANNER -X-		WELL #:		1	RRCID ->	023711	COMPL. DATE	07/23/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
06		480 N	342	-0-	-138 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
07		496 N	364	-0-	-132 B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
08		496 N	379	-0-	-117 B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
10		372 N	272	-0-	-100 B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
11		360 N	263	-0-	-97 B	-0-	263 2	N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
HERRINGTON			WELL #:		1	RRCID -> 023712		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2600 - 2740		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		420 N	336	-0-	-84 B	-0-	336 2			N	-0-			-0-
07		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2			N	-0-			-0-
08		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2			N	-0-			-0-
10		434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433 2			N	-0-			-0-
*11		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2			N	-0-			-0-
-----														
HESS			WELL #:		1	RRCID -> 023713		COMPL. DATE 10/03/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----														
06		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2			N	-0-			-0-
07		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 2			N	-0-			-0-
08		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		720 N	716	-0-	-4 B	-0-	716 2			N	-0-			-0-
10		744 N	599	-0-	-145 B	-0-	599 2			N	-0-			-0-
*11		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2			N	-0-			-0-
-----														
HIBLER -A-			WELL #:		1	RRCID -> 023714		COMPL. DATE 02/13/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----														
06		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2			N	-0-			-0-
07		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2			N	-0-			-0-
08		651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		600 N	561	-0-	-39 B	-0-	561 2			N	-0-			-0-
10		620 N	532	-0-	-88 B	-0-	532 2			N	-0-			-0-
*11		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2			N	-0-			-0-
-----														
HIBLER -B-			WELL #:		1	RRCID -> 023715		COMPL. DATE 07/21/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----														
06		720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709 2			N	-0-			-0-
07		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2			N	-0-			-0-
08		775 N	758	-0-	-17 B	-0-	758 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		720 N	694	-0-	-26 B	-0-	694 2			N	-0-			-0-
10		744 N	604	-0-	-140 B	-0-	604 2			N	-0-			-0-
*11		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2			N	-0-			-0-
-----														
HIBLER			WELL #:		1	RRCID -> 023716		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----														
06		840 N	742	-0-	-98 B	-0-	742 2			N	-0-			-0-
07		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2			N	-0-			-0-
08		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2			N	-0-			-0-
10		837 N	758	-0-	-79 B	-0-	758 2			N	-0-			-0-
*11		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 2			N	-0-			-0-
-----														
HINK			WELL #:		1	RRCID -> 023717		COMPL. DATE 02/17/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----														
06		720 N	658	-0-	-62 B	-0-	658 2			N	-0-			-0-
07		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 2			N	-0-			-0-
08		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643 2			N	-0-			-0-
10		713 N	627	-0-	-86 B	-0-	627 2			N	-0-			-0-
*11		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
HOMMEL			WELL #:		1	RRCID -> 023718		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-		-0-
07		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-		-0-
08		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27 2		N	-0-		-0-
10		62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 2		N	-0-		-0-
*11		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		N	-0-		-0-
-----												
HORNSBY			WELL #:		1	RRCID -> 023719		COMPL. DATE 06/14/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 2		N	-0-		-0-
07		775 N	465	-0-	-310 B	-0-	465 2		N	-0-		-0-
08		775 N	445	-0-	-330 B	-0-	445 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	398	-0-	-352 B	-0-	398 2		N	-0-		-0-
10		465 N	350	-0-	-115 B	-0-	350 2		N	-0-		-0-
*11		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-		-0-
-----												
HOWARD			WELL #:		1	RRCID -> 023720		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	360 1	198 2	N	-0-		-0-
07		713 N	626	-0-	-87 B	-0-	415 1	211 2	N	-0-		-0-
08		682 N	588	-0-	-94 B	-0-	384 1	204 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	532	-0-	-38 B	-0-	255 1	277 2	N	-0-		-0-
10		620 N	516	-0-	-104 B	-0-	227 1	289 2	N	-0-		-0-
*11		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	262 1	458 2	N	-0-		-0-
-----												
HUDGINS			WELL #:		1	RRCID -> 023721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		300 N	187	-0-	-113 B	-0-	187 2		N	-0-		-0-
07		248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193 2		N	-0-		-0-
08		279 N	120	-0-	-159 B	-0-	120 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	108	-0-	-72 B	-0-	108 2		N	-0-		-0-
10		186 N	71	-0-	-115 B	-0-	71 2		N	-0-		-0-
11		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2		N	-0-		-0-
-----												
HUDGINS -A-			WELL #:		1	RRCID -> 023722		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH	2417	PERF. 2268 - 2324
06		840 N	718	-0-	-122 B	-0-	718 2		N	-0-		-0-
07		868 N	836	-0-	-32 B	-0-	836 2		N	-0-		-0-
08		868 N	767	-0-	-101 B	-0-	767 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2		N	-0-		-0-
10		837 N	649	-0-	-188 B	-0-	649 2		N	-0-		-0-
*11		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 2		N	-0-		-0-
-----												
HUNT			WELL #:		1	RRCID -> 023723		COMPL. DATE 02/03/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		810 N	611	-0-	-199 B	-0-	611 2		N	-0-		-0-
07		775 N	668	-0-	-107 B	-0-	668 2		N	-0-		-0-
08		744 N	663	-0-	-81 B	-0-	663 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2		N	-0-		-0-
10		682 N	413	-0-	-269 B	-0-	413 2		N	-0-		-0-
*11		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
JOHNSON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-	60
07	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-	60
08	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-	61
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-	61
10	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	141	2	17	9	N	15	76
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-	76
-----												
JOHNSON -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2			N	-0-	-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-	-0-
08	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-	-0-
10	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2			N	-0-	-0-
11	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-	-0-
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	136	-0-	-44 B	-0-	136	2			N	-0-	-0-
10	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111	2			N	-0-	-0-
*11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
-----												
JOHNSTON												
WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1410 N	1402	-0-	-8 B	-0-	350	1	1052	2	N	-0-	-0-
07	1457 N	1315	-0-	-142 B	-0-	567	1	748	2	N	-0-	-0-
08	1612 N	1518	-0-	-94 B	-0-	417	1	1101	2	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1410 N	1320	-0-	-90 B	-0-	26	1	1294	2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1216	-0-	-86 B	-0-	1216	2			N	-0-	-0-
*11	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-	-0-
-----												
JOLLY												
WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496	2			N	-0-	-0-
07	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-	-0-
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-	-0-
10	527 N	444	-0-	-83 B	-0-	444	2			N	-0-	-0-
*11	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
KENNEDY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2	N	-0-		-0-	
07	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2	N	-0-		-0-	
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	345	-0-	-45 B	-0-	345	2	N	-0-		-0-	
10	403 N	336	-0-	-67 B	-0-	336	2	N	-0-		-0-	
*11	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2	N	-0-		-0-	
-----												
KROUCH												
WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277	2	N	-0-		-0-	
07	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
08	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2	N	-0-		-0-	
10	310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260	2	N	-0-		-0-	
*11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-		-0-	
-----												
LEWIS												
WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249	2	N	-0-		-0-	
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2	N	-0-		-0-	
08	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-		-0-	
10	279 N	216	-0-	-63 B	-0-	216	2	N	-0-		-0-	
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2	N	-0-		-0-	
-----												
LEWIS												
WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	180 N	145	-0-	-35 B	-0-	145	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2	N	-0-		-0-	
08	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	N	-0-		-0-	
10	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2	N	-0-		-0-	
-----												
LEWIS												
WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A												
06	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235	2	N	-0-		-0-	
07	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2	N	-0-		-0-	
08	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2	N	-0-		-0-	
10	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226	2	N	-0-		-0-	
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2	N	-0-		-0-	
-----												
MAGEE												
WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2	N	-0-		-0-	
07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-		-0-	
08	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2	N	-0-		-0-	
10	434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373	2	N	-0-		-0-	
*11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		840 N	770	-0-	-70 B	-0-	770	2		N	-0-			-0-
07		806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790	2		N	-0-			-0-
08		868 N	798	-0-	-70 B	-0-	798	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		780 N	758	-0-	-22 B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
10		775 N	736	-0-	-39 B	-0-	736	2		N	-0-			-0-
*11		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
-----														
MASSEY														
WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
08		341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10		341 N	280	-0-	-61 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
*11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
-----														
MCLEAN, CITY OF														
WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10		124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*11		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
-----														
MILLER														
WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	207	1	221	2	N	-0-		-0-
07		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	181	1	244	2	N	-0-		-0-
08		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	133	1	447	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
10		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
*11		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
-----														
MOORE														
WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
07		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2		N	-0-			-0-
08		775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
10		806 N	671	-0-	-135 B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
*11		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2		N	-0-			-0-
-----														
MOREMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		690 N	556	-0-	-134 B	-0-	556	2		N	-0-			-0-
07		682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
08		682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2		N	-0-			-0-
10		651 N	613	-0-	-38 B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
*11		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
PATTERSON			WELL #:		1	RRCID -> 023742		COMPL. DATE 12/12/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
-----												
06		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-	-0-
07		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-	-0-
08		465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-	-0-
10		465 N	291	-0-	-174 B	-0-	291	2		N	-0-	-0-
11		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2		N	-0-	-0-
-----												
PAULK			WELL #:		1	RRCID -> 023743		COMPL. DATE 06/16/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		660 N	611	-0-	-49 B	-0-	611	2		N	-0-	-0-
07		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2		N	-0-	-0-
08		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2		N	-0-	-0-
10		713 N	529	-0-	-184 B	-0-	529	2		N	-0-	-0-
11		660 N	655	-0-	-5 B	-0-	655	2		N	-0-	-0-
-----												
REEVES			WELL #:		1	RRCID -> 023744		COMPL. DATE 02/09/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		690 N	651	-0-	-39 B	-0-	651	2		N	-0-	-0-
07		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2		N	-0-	-0-
08		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		660 N	652	-0-	-8 B	-0-	652	2		N	-0-	-0-
10		713 N	593	-0-	-120 B	-0-	593	2		N	-0-	-0-
11		720 N	502	-0-	-218 B	-0-	502	2		N	-0-	-0-
-----												
RICE			WELL #:		1	RRCID -> 023745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----												
06		360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314	2		N	-0-	-0-
07		372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2		N	-0-	-0-
08		372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2		N	-0-	-0-
10		341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301	2		N	-0-	-0-
*11		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-	-0-
-----												
RICE -A-			WELL #:		1	RRCID -> 023746		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH	2416	PERF. 2292 - 2340
-----												
06		630 N	534	-0-	-96 B	-0-	534	2		N	-0-	-0-
07		620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585	2		N	-0-	-0-
08		620 N	591	-0-	-29 B	-0-	591	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-	-0-
10		589 N	529	-0-	-60 B	-0-	529	2		N	-0-	-0-
*11		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2		N	-0-	-0-
-----												
SAUNDERS			WELL #:		1	RRCID -> 023747		COMPL. DATE 07/06/1957		TOTAL DEPTH	2608	PERF. N/A
-----												
06		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2		N	-0-	-0-
07		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-	-0-
08		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-	-0-
10		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2		N	-0-	-0-
*11		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2		N	-0-	-0-

-----																
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218												
SIMMONS			WELL #:	1	RRCID ->	023748	COMPL. DATE	09/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2			N	-0-					-0-
07		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2			N	-0-					-0-
08		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 2			N	-0-					-0-
10		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2			N	-0-					-0-
*11		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2			N	-0-					-0-
-----																
SHAW			WELL #:	1	RRCID ->	023749	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06		510 N	456	-0-	-54 B	-0-	456 2			N	-0-					-0-
07		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2			N	-0-					-0-
08		527 N	481	-0-	-46 B	-0-	481 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2			N	-0-					-0-
10		496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432 2			N	-0-					-0-
*11		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2			N	-0-					-0-
-----																
STATE			WELL #:	1	RRCID ->	023750	COMPL. DATE	03/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06		690 N	540	-0-	-150 B	-0-	540 2			N	-0-					-0-
07		713 N	588	-0-	-125 B	-0-	588 2			N	-0-					-0-
08		713 N	579	-0-	-134 B	-0-	579 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2			N	-0-					-0-
10		589 N	524	-0-	-65 B	-0-	524 2			N	-0-					-0-
*11		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2			N	-0-					-0-
-----																
STEWART			WELL #:	1	RRCID ->	023751	COMPL. DATE	08/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 2			N	-0-					-0-
07		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2			N	-0-					-0-
08		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 2			N	-0-					-0-
10		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 2			N	-0-					-0-
*11		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2			N	-0-					-0-
-----																
STUBBS			WELL #:	1	RRCID ->	023752	COMPL. DATE	06/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06		540 N	488	-0-	-52 B	-0-	488 2			N	-0-					-0-
07		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2			N	-0-					-0-
08		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2			N	-0-					-0-
10		558 N	463	-0-	-95 B	-0-	463 2			N	-0-					-0-
*11		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2			N	-0-					-0-
-----																
TIBBETS			WELL #:	1	RRCID ->	023753	COMPL. DATE	11/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06		720 N	714	-0-	-6 B	-0-	714 2			N	-0-					-0-
07		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2			N	-0-					-0-
08		775 N	748	-0-	-27 B	-0-	748 2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		720 N	659	-0-	-61 B	-0-	659 2			N	-0-					-0-
10		744 N	551	-0-	-193 B	-0-	551 2			N	-0-					-0-
11		720 N	714	-0-	-6 B	-0-	714 2			N	-0-					-0-



-----													
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
VAN SANT			WELL #:	1	RRCID ->	023755	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----													
06	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 2	N	-0-			-0-		
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-		
08	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319 2	N	-0-			-0-		
10	372 N	263	-0-	-109 B	-0-	263 2	N	-0-			-0-		
11	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-		
-----													
WILSON			WELL #:	1	RRCID ->	023757	COMPL. DATE	05/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 2	N	-0-			-0-		
07	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2	N	-0-			-0-		
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-		
10	248 N	159	-0-	-89 B	-0-	159 2	N	-0-			-0-		
*11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-			-0-		
-----													
WILSON -A-			WELL #:	1	RRCID ->	023758	COMPL. DATE	07/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-		
07	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-		
08	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-			-0-		
10	403 N	337	-0-	-66 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-		
11	390 N	307	-0-	-83 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-		
-----													
WILLIS			WELL #:	1	RRCID ->	023759	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	840 N	808	-0-	-32 B	-0-	808 2	N	-0-			-0-		
07	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837 2	N	-0-			-0-		
08	868 N	794	-0-	-74 B	-0-	794 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	810 N	751	-0-	-59 B	-0-	751 2	N	-0-			-0-		
10	837 N	656	-0-	-181 B	-0-	656 2	N	-0-			-0-		
*11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2	N	-0-			-0-		
-----													
WILLIS -A-			WELL #:	1	RRCID ->	023760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	810 N	769	-0-	-41 B	-0-	769 2	N	-0-			-0-		
07	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2	N	-0-			-0-		
08	868 N	854	-0-	-14 B	-0-	854 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2	N	-0-			-0-		
10	868 N	819	-0-	-49 B	-0-	819 2	N	-0-			-0-		
*11	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2	N	-0-			-0-		
-----													
WOODS -A-			WELL #:	1	RRCID ->	023761	COMPL. DATE	07/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423 2	N	-0-			-0-		
07	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-			-0-		
08	527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-			-0-		
10	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2	N	-0-			-0-		
*11	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2	N	-0-			-0-		

PANHANDLE, EAST																				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																				
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																				
//CONT.// 760218																				
YOES																				
WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	360 N	302	-0-		-58 B	-0-		302	2				N	-0-					-0-	
07	326 N	326	-0-		-0 B	-0-		326	2				N	-0-					-0-	
08	372 N	330	-0-		-42 B	-0-		330	2				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	302 N	302	-0-		-0 B	-0-		302	2				N	-0-					-0-	
10	341 N	271	-0-		-70 B	-0-		271	2				N	-0-					-0-	
*11	368 N	368	-0-		-0 B	-0-		368	2				N	-0-					-0-	
YOES -A-																				
WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	720 N	630	-0-		-90 B	-0-		630	2				N	-0-					-0-	
07	682 N	665	-0-		-17 B	-0-		665	2				N	-0-					-0-	
08	713 N	642	-0-		-71 B	-0-		642	2				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	630 N	587	-0-		-43 B	-0-		587	2				N	-0-					-0-	
10	651 N	507	-0-		-144 B	-0-		507	2				N	-0-					-0-	
*11	713 N	713	-0-		-0 B	-0-		713	2				N	-0-					-0-	
ASHBY, J. A.																				
WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	510 N	-0-	-0-		-510 B	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0 B	-0-							N	-0-					-0-	
08	812 N	812	-0-		-0 B	-0-		812	2				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	450 N	450	-0-		-0 B	-0-		450	2				N	-0-					-0-	
10	673 N	673	-0-		-0 B	-0-		673	2				N	-0-					-0-	
11	780 N	659	-0-		-121 B	-0-		659	2				N	-0-					-0-	
HUGGINS, D. UNIT																				
WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	900 N	-0-	-0-		-900 B	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0 B	-0-							N	-0-					-0-	
08	1097 N	1097	-0-		-0 B	-0-		1097	2				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	874 N	874	-0-		-0 B	-0-		874	2				N	-0-					-0-	
10	918 N	918	-0-		-0 B	-0-		918	2				N	-0-					-0-	
11	900 N	729	-0-		-171 B	-0-		729	2				N	-0-					-0-	
BAKER																				
WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	684 N	684	-0-		-0 B	-0-		193	1	491	3		N	-0-					-0-	
07	596 N	596	-0-		-0 B	-0-		210	1	386	3		N	-0-					-0-	
08	532 N	532	-0-		-0 B	-0-		147	1	385	3		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	591 N	591	-0-		-0 B	-0-		225	1	366	3		N	-0-					-0-	
*10	533 N	533	-0-		-0 B	-0-		190	1	343	3		N	-0-					-0-	
*11	585 N	585	-0-		-0 B	-0-		180	1	405	2		N	-0-					-0-	
SHORT																				
WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0 B	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0 B	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0 B	-0-							N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0 B	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0 B	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0 B	-0-							N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
HUDGINS															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
07		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
08		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
10		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-			-0-
11		450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
-----															
CHAPMAN -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		178 N	-0-	-0-	-178 B	-0-					N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ALDOUS -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A															
06		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
07		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
08		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
10		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
*11		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
-----															
ALDOUS -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ALDOUS -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A															
06		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
07		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
08		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
10		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-			-0-
*11		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
-----															
ALDOUS -D-															
WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A															
06		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
07		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
08		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
10		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
*11		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ALDOUS -E- //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-		-0-	
07	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 2		N	-0-		-0-	
08	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-		-0-	
10	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-		-0-	
*11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-		-0-	
-----												
ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A												
06	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-		-0-	
07	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 2		N	-0-		-0-	
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-		-0-	
10	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-		-0-	
*11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-		-0-	
-----												
ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A												
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-		-0-	
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-		-0-	
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-		-0-	
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-		-0-	
*11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-		-0-	
-----												
ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A												
06	510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486 2		N	-0-		-0-	
07	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482 2		N	-0-		-0-	
08	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-		-0-	
10	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 2		N	-0-		-0-	
*11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2		N	-0-		-0-	
-----												
ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A												
06	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 2		N	-0-		-0-	
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-		-0-	
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 2		N	-0-		-0-	
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-		-0-	
*11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-		-0-	
-----												
AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A												
06	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 2		N	-0-		-0-	
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-		-0-	
08	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2		N	-0-		-0-	
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-		-0-	
*11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ATKINSON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-		-0-
07		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-		-0-
08		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-		-0-
10		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
*11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-		-0-
-----												
ATKINSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
06		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2		N	-0-		-0-
07		713 N	641	-0-	-72 B	-0-	641 2		N	-0-		-0-
08		744 N	684	-0-	-60 B	-0-	684 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2		N	-0-		-0-
10		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N	-0-		-0-
*11		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2		N	-0-		-0-
-----												
AYCOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2		N	-0-		-0-
07		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-		-0-
08		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2		N	-0-		-0-
10		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-		-0-
*11		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-		-0-
-----												
BARKER												
WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A												
06		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-		-0-
07		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-		-0-
08		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-		-0-
10		341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 2		N	-0-		-0-
*11		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-		-0-
-----												
BATSON												
WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A												
06		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2		N	-0-		-0-
07		186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 2		N	-0-		-0-
08		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 2		N	-0-		-0-
10		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
11		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 2		N	-0-		-0-
-----												
BAXTER												
WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
06		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2		N	-0-		-0-
07		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 2		N	-0-		-0-
08		217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-		-0-
10		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-		-0-
*11		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BAXTER -A- //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2	N	-0-		-0-	
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-		-0-	
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2	N	-0-		-0-	
*11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
-----												
BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A												
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-		-0-	
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2	N	-0-		-0-	
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	N	-0-		-0-	
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2	N	-0-		-0-	
*11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-		-0-	
-----												
BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A												
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2	N	-0-		-0-	
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-		-0-	
*11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-		-0-	
-----												
BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A												
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
07	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
08	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2	N	-0-		-0-	
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-		-0-	
*11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2	N	-0-		-0-	
-----												
BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A												
06	300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274	2	N	-0-		-0-	
07	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2	N	-0-		-0-	
08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2	N	-0-		-0-	
10	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2	N	-0-		-0-	
*11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2	N	-0-		-0-	
-----												
BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A												
06	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2	N	-0-		-0-	
07	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2	N	-0-		-0-	
08	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-		-0-	
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-		-0-	
*11	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BELL -E-												
WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/26/1952 TOTAL DEPTH 2113 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BERGMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-	-0-
07	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	2		N	-0-	-0-
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2		N	-0-	-0-
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-	-0-
*11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-	-0-
-----												
BERGMAN												
WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A												
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-	-0-
07	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2		N	-0-	-0-
08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-	-0-
10	124	N	59	-0-	-65 B	-0-	59	2		N	-0-	-0-
*11	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-	-0-
-----												
BERGMAN												
WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A												
06	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2		N	-0-	-0-
07	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	2		N	-0-	-0-
08	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2		N	-0-	-0-
10	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-	-0-
*11	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-	-0-
-----												
BERGMAN												
WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A												
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-	-0-
07	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2		N	-0-	-0-
08	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2		N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-	-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-	-0-
*11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-	-0-
-----												
BETENBOUGH												
WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A												
06	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2		N	-0-	-0-
07	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2		N	-0-	-0-
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2		N	-0-	-0-
10	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-	-0-
*11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2		N	-0-		-0-	
07	744 N	728	-0-	-16 B	-0-	728 2		N	-0-		-0-	
08	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2		N	-0-		-0-	
10	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 2		N	-0-		-0-	
*11	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 2		N	-0-		-0-	
BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A												
06	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-		-0-	
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-		-0-	
08	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-		-0-	
10	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 2		N	-0-		-0-	
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 2		N	-0-		-0-	
BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A												
06	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 2		N	-0-		-0-	
07	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379 2		N	-0-		-0-	
08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	357	-0-	-33 B	-0-	357 2		N	-0-		-0-	
10	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2		N	-0-		-0-	
*11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-		-0-	
BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A												
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-		-0-	
07	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2		N	-0-		-0-	
08	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-		-0-	
10	403 N	358	-0-	-45 B	-0-	358 2		N	-0-		-0-	
11	360 N	236	-0-	-124 B	-0-	236 2		N	-0-		-0-	
BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
06	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		N	-0-		-0-	
07	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585 2		N	-0-		-0-	
08	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2		N	-0-		-0-	
10	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552 2		N	-0-		-0-	
*11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2		N	-0-		-0-	
BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A												
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-		-0-	
07	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 2		N	-0-		-0-	
08	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		N	-0-		-0-	
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		N	-0-		-0-	
*11	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2		N	-0-		-0-	



PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BETENBOUGH -B-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 2		N	-0-		-0-	
07	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2		N	-0-		-0-	
08	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-		-0-	
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-		-0-	
*11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-		-0-	
-----												
BJERG												
WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 2		N	-0-		-0-	
07	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 2		N	-0-		-0-	
08	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-		-0-	
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-		-0-	
*11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-		-0-	
-----												
BOREN												
WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	300 N	182	-0-	-118 B	-0-	182 2		N	-0-		-0-	
07	155 N	57	-0-	-98 B	-0-	57 2		N	-0-		-0-	
08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-		-0-	
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-		-0-	
*11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-		-0-	
-----												
BOREN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-		-0-	
07	124 N	35	-0-	-89 B	-0-	35 2		N	-0-		-0-	
08	93 N	39	-0-	-54 B	-0-	39 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-		-0-	
*11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-		-0-	
-----												
BORIN												
WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
06	180 N	140	-0-	-40 B	-0-	140 2		N	-0-		-0-	
07	217 N	122	-0-	-95 B	-0-	122 2		N	-0-		-0-	
08	217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-		-0-	
10	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-		-0-	
*11	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-		-0-	
-----												
BRASHEARS												
WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2		N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-		-0-	
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-		-0-	
*11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-		-0-	

-----														
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
BRAZOS RIVER GAS			WELL #:		1	RRCID -> 026039		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245 2			N	-0-			-0-
07		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 2			N	-0-			-0-
08		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2			N	-0-			-0-
10		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2			N	-0-			-0-
*11		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2			N	-0-			-0-
-----														
BRYAN			WELL #:		1	RRCID -> 026040		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A		
-----														
06		60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 2			N	-0-			-0-
07		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 2			N	-0-			-0-
08		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2			N	-0-			-0-
10		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2			N	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2			N	-0-			-0-
-----														
BRYAN			WELL #:		2	RRCID -> 026041		COMPL. DATE 11/30/1958		TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A		
-----														
06		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2			N	-0-			-0-
07		403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378 2			N	-0-			-0-
08		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2			N	-0-			-0-
10		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2			N	-0-			-0-
*11		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2			N	-0-			-0-
-----														
BURKHALTER			WELL #:		1	RRCID -> 026042		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A		
-----														
06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2			N	-0-			-0-
07		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2			N	-0-			-0-
08		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2			N	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2			N	-0-			-0-
*11		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2			N	-0-			-0-
-----														
BUSH			WELL #:		1	RRCID -> 026044		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----														
06		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2			N	-0-			-0-
07		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2			N	-0-			-0-
08		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218 2			N	-0-			-0-
10		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2			N	-0-			-0-
11		210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171 2			N	-0-			-0-
-----														
CALDWELL			WELL #:		2	RRCID -> 026045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----														
06		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2			N	-0-			-0-
07		713 N	521	-0-	-192 B	-0-	521 2			N	-0-			-0-
08		682 N	651	-0-	-31 B	-0-	651 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2			N	-0-			-0-
10		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 2			N	-0-			-0-
*11		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CANTRELL												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2	N	-0-		-0-
07		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2	N	-0-		-0-
08		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2	N	-0-		-0-
10		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2	N	-0-		-0-
11		450 N	325	-0-	-125 B	-0-	325	2	N	-0-		-0-
CANTRELL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A												
06		90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2	N	-0-		-0-
07		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2	N	-0-		-0-
08		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
10		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
*11		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2	N	-0-		-0-
CARPENTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	30	1	264	2	N	-0-
07		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	31	1	259	2	N	-0-
08		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	31	1	273	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	30	1	278	2	N	-0-
10		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	31	1	271	2	N	-0-
*11		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	30	1	277	2	N	-0-
CITY GOLF CLUB												
WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2	N	-0-		-0-
07		279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2	N	-0-		-0-
08		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2	N	-0-		-0-
10		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2	N	-0-		-0-
*11		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-		-0-
CLARK												
WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A												
06		270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2	N	-0-		-0-
07		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2	N	-0-		-0-
08		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-		-0-
10		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2	N	-0-		-0-
11		270 N	185	-0-	-85 B	-0-	185	2	N	-0-		-0-
CLARK -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A												
06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	N	-0-		-0-
07		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2	N	-0-		-0-
08		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-		-0-
10		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2	N	-0-		-0-
*11		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CLAY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2	N	-0-		-0-	
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
08	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-		-0-	
10	186 N	124	-0-	-62 B	-0-	124	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2	N	-0-		-0-	
-----												
COLEMAN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A												
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	54	1	N	-0-		-0-	
07	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	201	1	N	-0-		-0-	
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	205	1	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	9	1	N	-0-		-0-	
10	248 N	162	-0-	-86 B	-0-	162	2	N	-0-		-0-	
11	240 N	179	-0-	-61 B	-0-	179	2	N	-0-		-0-	
-----												
COLEMAN												
WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A												
06	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208	2	N	-0-		-0-	
07	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2	N	-0-		-0-	
08	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-		-0-	
*11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-		-0-	
-----												
COLLINS												
WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A												
06	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-		-0-	
07	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-		-0-	
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2	N	-0-		-0-	
*11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-		-0-	
-----												
COLLINS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A												
06	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2	N	-0-		-0-	
07	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2	N	-0-		-0-	
08	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2	N	-0-		-0-	
10	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2	N	-0-		-0-	
*11	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2	N	-0-		-0-	
-----												
DARGARTZ												
WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A												
06	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
08	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2	N	-0-		-0-	
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2	N	-0-		-0-	
*11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
DAVIS														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	-0-	163 2			N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	-0-	159 2			N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	-0-	160 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	-0-	173 2			N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	-0-	167 2			N	-0-			-0-
*11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	-0-	187 2			N	-0-			-0-
-----														
DEGER														
WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A														
06	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	-0-	114 2			N	-0-			-0-
07	155 N	88	-0-	-67 B	-0-	-0-	88 2			N	-0-			-0-
08	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	-0-	111 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	-0-	114 2			N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	-0-	167 2			N	-0-			-0-
*11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	-0-	181 2			N	-0-			-0-
-----														
DEKLE														
WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	-0-	236 2			N	-0-			-0-
07	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	-0-	232 2			N	-0-			-0-
08	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	-0-	242 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	-0-	236 2			N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	-0-	242 2			N	-0-			-0-
*11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	-0-	313 2			N	-0-			-0-
-----														
EMMERT														
WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A														
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	-0-	290 2			N	-0-			-0-
07	310 N	244	-0-	-66 B	-0-	-0-	244 2			N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	-0-	287 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	-0-	339 2			N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	-0-	308 2			N	-0-			-0-
*11	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	-0-	321 2			N	-0-			-0-
-----														
EMMERT -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A														
06	210 N	175	-0-	-35 B	-0-	-0-	175 2			N	-0-			-0-
07	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	-0-	135 2			N	-0-			-0-
08	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	-0-	170 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	-0-	175 2			N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	-0-	225 2			N	-0-			-0-
*11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	-0-	194 2			N	-0-			-0-
-----														
FEDERAL LIFE INSURANCE CO.														
WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	-0-	129 2			N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	-0-	121 2			N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	-0-	127 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	-0-	135 2			N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	-0-	115 2			N	-0-			-0-
*11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	-0-	136 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
FERRIL												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-	-0-
07	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-	-0-
08	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-	-0-
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-	-0-
*11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-	-0-
-----												
FOSTER, WALTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			N	-0-	-0-
07	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2			N	-0-	-0-
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-	-0-
10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-	-0-
*11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-	-0-
-----												
FOSTER												
WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	510 N	437	-0-	-73 B	-0-	437	2			N	-0-	-0-
07	465 N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2			N	-0-	-0-
08	527 N	455	-0-	-72 B	-0-	455	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2			N	-0-	-0-
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-	-0-
*11	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-	-0-
-----												
FOWLER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-	-0-
07	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-	-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-	-0-
10	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-	-0-
*11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-	-0-
-----												
FOWLER -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	30	1	333	2	N	-0-	-0-
07	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	31	1	268	2	N	-0-	-0-
08	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	31	1	330	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	30	1	381	2	N	-0-	-0-
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	31	1	406	2	N	-0-	-0-
*11	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	30	1	399	2	N	-0-	-0-
-----												
FOWLER -E-												
WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-	-0-
07	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-	-0-
08	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-	-0-
10	744 N	548	-0-	-196 B	-0-	548	2			N	-0-	-0-
11	690 N	648	-0-	-42 B	-0-	648	2			N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
FOWLER -F-			WELL #:		1	RRCID -> 026078		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2	N	-0-		-0-	
07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-		-0-	
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2	N	-0-		-0-	
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2	N	-0-		-0-	
*11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-		-0-	
-----												
GIERHART -X-			WELL #:		1	RRCID -> 026079		COMPL. DATE 06/22/1962		TOTAL DEPTH	2068	PERF. N/A
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2	N	-0-		-0-	
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2	N	-0-		-0-	
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2	N	-0-		-0-	
*11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
-----												
GLENN			WELL #:		1	RRCID -> 026080		COMPL. DATE 04/20/1957		TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-		-0-	
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-		-0-	
08	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	210	-0-	-60 B	-0-	210	2	N	-0-		-0-	
10	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2	N	-0-		-0-	
11	270 N	229	-0-	-41 B	-0-	229	2	N	-0-		-0-	
-----												
GLENN			WELL #:		2	RRCID -> 026081		COMPL. DATE 07/08/1957		TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2	N	-0-		-0-	
08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-		-0-	
*11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2	N	-0-		-0-	
-----												
GLENN			WELL #:		3	RRCID -> 026082		COMPL. DATE 04/01/1959		TOTAL DEPTH	1922	PERF. N/A
06	330 N	218	-0-	-112 B	-0-	218	2	N	-0-		-0-	
07	279 N	107	-0-	-172 B	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
08	279 N	198	-0-	-81 B	-0-	198	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	N	-0-		-0-	
10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
*11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-		-0-	
-----												
GLENN -A-			WELL #:		1	RRCID -> 026083		COMPL. DATE 07/17/1957		TOTAL DEPTH	1915	PERF. N/A
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2	N	-0-		-0-	
07	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
*11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
GLENN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
07	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
*11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
-----												
GLENN -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A												
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
*11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
-----												
GLENN -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GLENN -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A												
06	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
07	248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
*11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
-----												
GOOCH												
WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
07	279 N	220	-0-	-59 B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
*11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
-----												
GOOCH												
WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
07	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
08	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
*11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GOOCH												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
GOOCH												
WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	300 N	263	-0-	-37 B	-0-	263	2	N	-0-			-0-
07	279 N	228	-0-	-51 B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
08	310 N	263	-0-	-47 B	-0-	263	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-			-0-
*11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2	N	-0-			-0-
HALL												
WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A												
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2	N	-0-			-0-
07	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2	N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2	N	-0-			-0-
*11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2	N	-0-			-0-
HALL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1483	-0-	-36 B	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1440	-0-	-48 B	-0-	1440	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1345	-0-	-143 B	-0-	1345	2	N	-0-			-0-
*11	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2	N	-0-			-0-
HALL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2	N	-0-			-0-
07	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2	N	-0-			-0-
08	341 N	279	-0-	-62 B	-0-	279	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	286	-0-	-44 B	-0-	286	2	N	-0-			-0-
10	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2	N	-0-			-0-
*11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2	N	-0-			-0-
HALL -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430												
06	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
07	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
10	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			22
11	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	135	157	1	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
HALL -E- //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-	-0-
07	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2			N	-0-	-0-
08	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-	-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-	-0-
*11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-	-0-
-----												
HALL -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A												
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-	-0-
07	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-	-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-	-0-
*11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-	-0-
-----												
HAYES												
WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A												
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-	-0-
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-	-0-
10	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-	-0-
*11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-	-0-
-----												
HAYES												
WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A												
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-	-0-
07	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-	-0-
08	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-	-0-
10	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-	-0-
*11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-	-0-
-----												
HENDERSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A												
06	150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111	2			N	-0-	-0-
07	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2			N	-0-	-0-
08	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-	-0-
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-	-0-
*11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-	-0-
-----												
HOBBS												
WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A												
06	90 N	20	-0-	-70 B	-0-	20	2			N	-0-	-0-
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-	-0-
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-	-0-
10	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-	-0-
*11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HOBBS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
06		330 N	305	-0-	-25 B	-0-		305 2			N	-0-
07		372 N	246	-0-	-126 B	-0-		246 2			N	-0-
08		372 N	219	-0-	-153 B	-0-		219 2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	207	-0-	-93 B	-0-		207 2			N	-0-
10		358 N	358	-0-	-0- B	-0-		358 2			N	-0-
*11		543 N	543	-0-	-0- B	-0-		543 2			N	-0-
-----												
HUDGINS -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		270 N	241	-0-	-29 B	-0-		241 2			N	-0-
07		279 N	248	-0-	-31 B	-0-		248 2			N	-0-
08		263 N	263	-0-	-0- B	-0-		263 2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		278 N	278	-0-	-0- B	-0-		278 2			N	-0-
10		276 N	276	-0-	-0- B	-0-		276 2			N	-0-
*11		288 N	288	-0-	-0- B	-0-		288 2			N	-0-
-----												
HUDGINS -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		420 N	348	-0-	-72 B	-0-		348 2			N	-0-
07		403 N	241	-0-	-162 B	-0-		241 2			N	-0-
08		372 N	298	-0-	-74 B	-0-		298 2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		460 N	460	-0-	-0- B	-0-		460 2			N	-0-
10		401 N	401	-0-	-0- B	-0-		401 2			N	-0-
*11		496 N	496	-0-	-0- B	-0-		496 2			N	-0-
-----												
HUDGINS -C-												
WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		366 N	366	-0-	-0- B	-0-		366 2			N	-0-
07		349 N	349	-0-	-0- B	-0-		349 2			N	-0-
08		410 N	410	-0-	-0- B	-0-		410 2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		395 N	395	-0-	-0- B	-0-		395 2			N	-0-
10		496 N	496	-0-	-0- B	-0-		496 2			N	-0-
*11		518 N	518	-0-	-0- B	-0-		518 2			N	-0-
-----												
HUFFINE												
WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A												
06		180 N	111	-0-	-69 B	-0-		111 2			N	-0-
07		124 N	14	-0-	-110 B	-0-		14 2			N	-0-
08		124 N	109	-0-	-15 B	-0-		109 2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		162 N	162	-0-	-0- B	-0-		162 2			N	-0-
10		212 N	212	-0-	-0- B	-0-		212 2			N	-0-
*11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-		240 2			N	-0-
-----												
KNOLL												
WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A												
06		180 N	169	-0-	-11 B	-0-		169 2			N	-0-
07		186 N	153	-0-	-33 B	-0-		153 2			N	-0-
08		186 N	173	-0-	-13 B	-0-		173 2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		190 N	190	-0-	-0- B	-0-		190 2			N	-0-
10		191 N	191	-0-	-0- B	-0-		191 2			N	-0-
*11		195 N	195	-0-	-0- B	-0-		195 2			N	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
KNOLL -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
07	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
10	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
*11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
-----													
KNOLL -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A													
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
08	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
10	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
*11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
-----													
KNOLL -X-													
WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A													
06	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
07	279 N	159	-0-	-120 B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
08	217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK													
WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A													
06	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
*11	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK													
WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A													
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
*11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK													
WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A													
06	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07	186 N	60	-0-	-126 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	186 N	79	-0-	-107 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
*11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LAYCOCK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	72	-0-	-138 B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
*11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A												
06	270 N	175	-0-	-95 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
07	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
*11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
06	420 N	340	-0-	-80 B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
07	341 N	133	-0-	-208 B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
08	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
*11	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A												
06	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67 2		N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	93 N	8	-0-	-85 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A												
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
11	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482																	
06		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*11		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
-----																	
LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A																	
06		120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07		124 N	21	-0-	-103 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08		124 N	56	-0-	-68 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11		60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
-----																	
LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*11		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
-----																	
LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07		279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*11		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-

-----														
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
LEDBETTER			WELL #:	1	RRCID ->	026144	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		420 N	331	-0-	-89 B	-0-	331 2			N	-0-			-0-
07		341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265 2			N	-0-			-0-
08		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2			N	-0-			-0-
10		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2			N	-0-			-0-
*11		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2			N	-0-			-0-
-----														
LONE STAR PRODUCING CO.			WELL #:	1	RRCID ->	026147	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 2			N	-0-			-0-
07		155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 2			N	-0-			-0-
08		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2			N	-0-			-0-
10		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2			N	-0-			-0-
*11		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2			N	-0-			-0-
-----														
LUMMUS			WELL #:	1	RRCID ->	026148	COMPL. DATE	06/07/1962	TOTAL DEPTH	1972	PERF. N/A			
06		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2			N	-0-			-0-
07		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2			N	-0-			-0-
08		217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 2			N	-0-			-0-
10		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2			N	-0-			-0-
*11		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2			N	-0-			-0-
-----														
LUTES			WELL #:	1	RRCID ->	026149	COMPL. DATE	08/18/1957	TOTAL DEPTH	2047	PERF. N/A			
06		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2			N	-0-			-0-
07		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2			N	-0-			-0-
08		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2			N	-0-			-0-
10		217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 2			N	-0-			-0-
*11		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2			N	-0-			-0-
-----														
LUTES			WELL #:	2	RRCID ->	026150	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A			
06		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2			N	-0-			-0-
07		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2			N	-0-			-0-
08		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2			N	-0-			-0-
10		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2			N	-0-			-0-
*11		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2			N	-0-			-0-
-----														
LUTES			WELL #:	3	RRCID ->	026151	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A			
06		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2			N	-0-			-0-
07		155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 2			N	-0-			-0-
08		155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2			N	-0-			-0-
10		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2			N	-0-			-0-
*11		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	465	-0-	-15 B	-0-	465	2			N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-			-0-
08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			-0-
*11	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-			-0-
LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A														
06	180 N	116	-0-	-64 B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
*11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A														
06	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
07	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
08	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
10	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
*11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A														
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
07	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
08	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
*11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A														
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
*11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MAGNOLIA												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	114	-0-	-66 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
07		155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
08		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
10		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
*11		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
-----												
MAGNOLIA -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MAGNOLIA -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
07		279 N	175	-0-	-104 B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
08		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
10		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
*11		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
-----												
MAGNOLIA -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
07		93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
08		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
*11		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN												
WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
07		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
08		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
*11		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
07		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
08		248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	183	-0-	-57 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
10		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
*11		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MARTINDALE			WELL #:		1	RRCID -> 026164		COMPL. DATE 05/18/1961		TOTAL DEPTH	2011 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		210 N	158	-0-	-52 B	-0-	158 2		N	-0-		-0-
07		124 N	11	-0-	-113 B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
08		186 N	15	-0-	-171 B	-0-	15 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		150 N	41	-0-	-109 B	-0-	41 2		N	-0-		-0-
10		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
*11		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-		-0-
-----												
MASSEY -A-			WELL #:		3	RRCID -> 026167		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH	2077 PERF. N/A	
06		240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 2		N	-0-		-0-
07		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2		N	-0-		-0-
08		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-		-0-
10		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-		-0-
*11		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-		-0-
-----												
MCALLISTER			WELL #:		1	RRCID -> 026169		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06		60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28 2		N	-0-		-0-
07		62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20 2		N	-0-		-0-
08		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-		-0-
10		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-		-0-
*11		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-		-0-
-----												
MCCRACKEN			WELL #:		1	RRCID -> 026173		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH	2166 PERF. 2016 - 2138	
06		630 N	513	-0-	-117 B	-0-	513 2		N	-0-		-0-
07		589 N	458	-0-	-131 B	-0-	458 2		N	-0-		-0-
08		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-		-0-
10		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		N	-0-		-0-
*11		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2		N	-0-		-0-
-----												
MCCRACKEN -A-			WELL #:		1	RRCID -> 026174		COMPL. DATE 03/03/1961		TOTAL DEPTH	2189 PERF. N/A	
06		420 N	334	-0-	-86 B	-0-	334 2		N	-0-		-0-
07		403 N	199	-0-	-204 B	-0-	199 2		N	-0-		-0-
08		341 N	267	-0-	-74 B	-0-	267 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		330 N	257	-0-	-73 B	-0-	257 2		N	-0-		-0-
10		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-		-0-
*11		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-		-0-
-----												
MCDOWELL			WELL #:		1	RRCID -> 026175		COMPL. DATE 12/07/1960		TOTAL DEPTH	2065 PERF. N/A	
06		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2		N	-0-		-0-
07		620 N	594	-0-	-26 B	-0-	594 2		N	-0-		-0-
08		651 N	594	-0-	-57 B	-0-	594 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-		-0-
10		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-		-0-
*11		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	343	-0-	-77 B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
07	403 N	324	-0-	-79 B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
08	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
*11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A												
06	330 N	267	-0-	-63 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
07	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
*11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A												
06	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
07	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
08	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
*11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A												
06	240 N	141	-0-	-99 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
07	124 N	47	-0-	-77 B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
08	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	106	-0-	-44 B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
*11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A												
06	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
07	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
*11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MCDOWELL			WELL #:		9	RRCID -> 026183		COMPL. DATE 05/03/1959		TOTAL DEPTH	2140	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2		N	-0-		-0-	
07	744 N	683	-0-	-61 B	-0-	683 2		N	-0-		-0-	
08	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-		-0-	
10	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2		N	-0-		-0-	
*11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2		N	-0-		-0-	
-----												
MCFARLAND			WELL #:		1	RRCID -> 026186		COMPL. DATE 09/09/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-		-0-	
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-		-0-	
08	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-		-0-	
10	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2		N	-0-		-0-	
*11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-		-0-	
-----												
MILEUR			WELL #:		1	RRCID -> 026188		COMPL. DATE 08/06/1958		TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A
06	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 2		N	-0-		-0-	
07	341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292 2		N	-0-		-0-	
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-		-0-	
10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-		-0-	
*11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2		N	-0-		-0-	
-----												
MONTGOMERY			WELL #:		1	RRCID -> 026189		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2		N	-0-		-0-	
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2		N	-0-		-0-	
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-		-0-	
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-		-0-	
*11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-		-0-	
-----												
MONTGOMERY			WELL #:		2	RRCID -> 026190		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-		-0-	
07	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2		N	-0-		-0-	
08	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-		-0-	
10	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2		N	-0-		-0-	
*11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-		-0-	
-----												
MORGAN -A-			WELL #:		1	RRCID -> 026192		COMPL. DATE 08/26/1958		TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-		-0-	
07	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2		N	-0-		-0-	
08	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-		-0-	
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-		-0-	
*11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*11		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
-----																	
MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A																	
06		270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*11		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
-----																	
MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A																	
06		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*11		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
-----																	
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A																	
06		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*11		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
-----																	
NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A																	
06		540 N	358	-0-	-182 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07		651 N	114	-0-	-537 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*11		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
-----																	
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*11		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NEWKIRK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	480 N	426	-0-	-54 B	-0-	426	2			N	-0-	-0-
07	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-	-0-
08	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-	-0-
10	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-	-0-
*11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-	-0-
-----												
NEWKIRK												
WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
NICHOLSON												
WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-	-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-	-0-
*11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-	-0-
-----												
NICHOLSON												
WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-	-0-
07	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-	-0-
08	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-	-0-
*11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-	-0-
-----												
NICHOLSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-	-0-
07	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-	-0-
08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-	-0-
10	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-	-0-
*11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-	-0-
-----												
NICHOLSON -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-	-0-
07	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-	-0-
08	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-	-0-
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-	-0-
*11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NICHOLSON -C-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
*11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
-----												
NICHOLSON -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
07	403 N	319	-0-	-84 B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
*11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
-----												
NICHOLSON -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A												
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
*11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
-----												
NOEL												
WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
*11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
-----												
NOEL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
08	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
*11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
-----												
NOEL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2		N	-0-			-0-
07	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
08	465 N	409	-0-	-56 B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
*11	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
NOEL -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
08	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
*11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
-----													
NOEL -B-													
WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
*11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
-----													
NOEL -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
-----													
ONEIL													
WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
*11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
-----													
ONEIL													
WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
-----													
ONEIL -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028													
06	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
*11	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-			-0-



-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
ONEIL -A-			WELL #:		2	RRCID -> 026228		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1955 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
07		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
08		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
10		341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
*11		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
-----												
ONEIL -A-			WELL #:		3	RRCID -> 026229		COMPL. DATE 02/00/1959		TOTAL DEPTH	1976 PERF. N/A	
-----												
06		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
08		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
*11		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
-----												
ONEIL -A-			WELL #:		4	RRCID -> 026230		COMPL. DATE 06/08/1962		TOTAL DEPTH	2069 PERF. N/A	
-----												
06		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
07		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
08		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
10		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
*11		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
-----												
ONEIL -B-			WELL #:		1	RRCID -> 026231		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1943 PERF. N/A	
-----												
06		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
07		248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
08		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
10		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
*11		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
-----												
ONEIL -B-			WELL #:		2	RRCID -> 026232		COMPL. DATE 06/00/1958		TOTAL DEPTH	1981 PERF. N/A	
-----												
06		150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
07		124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
08		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
10		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
*11		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
-----												
ONEIL -B-			WELL #:		3	RRCID -> 026233		COMPL. DATE 05/00/1958		TOTAL DEPTH	1874 PERF. N/A	
-----												
06		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
07		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
08		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
10		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
*11		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2		N	-0-		-0-	
07	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2		N	-0-		-0-	
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-		-0-	
10	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 2		N	-0-		-0-	
*11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-		-0-	
-----												
ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-		-0-	
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-		-0-	
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 2		N	-0-		-0-	
10	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139 2		N	-0-		-0-	
*11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-		-0-	
-----												
ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 2		N	-0-		-0-	
07	372 N	287	-0-	-85 B	-0-	287 2		N	-0-		-0-	
08	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-		-0-	
10	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		N	-0-		-0-	
*11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		N	-0-		-0-	
-----												
ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-		-0-	
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-		-0-	
08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-		-0-	
10	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2		N	-0-		-0-	
11	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 2		N	-0-		-0-	
-----												
ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151 2		N	-0-		-0-	
07	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2		N	-0-		-0-	
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-		-0-	
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-		-0-	
*11	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-		-0-	
-----												
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A												
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-		-0-	
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-		-0-	
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-		-0-	
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-		-0-	
*11	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
PARRISH -C-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 2		N	-0-		-0-
07		155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 2		N	-0-		-0-
08		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
10		133 N	133	-0-	-0 B	-0-	133 2		N	-0-		-0-
*11		174 N	174	-0-	-0 B	-0-	174 2		N	-0-		-0-
-----												
PHIPPS												
WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A												
06		263 N	263	-0-	-0 B	-0-	263 2		N	-0-		-0-
07		263 N	263	-0-	-0 B	-0-	263 2		N	-0-		-0-
08		312 N	312	-0-	-0 B	-0-	312 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		350 N	350	-0-	-0 B	-0-	350 2		N	-0-		-0-
10		357 N	357	-0-	-0 B	-0-	357 2		N	-0-		-0-
*11		374 N	374	-0-	-0 B	-0-	374 2		N	-0-		-0-
-----												
PURKEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A												
06		215 N	215	-0-	-0 B	-0-	215 2		N	-0-		-0-
07		186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
08		156 N	156	-0-	-0 B	-0-	156 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		227 N	227	-0-	-0 B	-0-	227 2		N	-0-		-0-
10		251 N	251	-0-	-0 B	-0-	251 2		N	-0-		-0-
*11		237 N	237	-0-	-0 B	-0-	237 2		N	-0-		-0-
-----												
PURKEY -A-												
WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A												
06		210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174 2		N	-0-		-0-
07		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2		N	-0-		-0-
08		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		182 N	182	-0-	-0 B	-0-	182 2		N	-0-		-0-
10		193 N	193	-0-	-0 B	-0-	193 2		N	-0-		-0-
*11		207 N	207	-0-	-0 B	-0-	207 2		N	-0-		-0-
-----												
RAU												
WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		540 N	493	-0-	-47 B	-0-	493 2		N	-0-		-0-
07		558 N	497	-0-	-61 B	-0-	497 2		N	-0-		-0-
08		527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		546 N	546	-0-	-0 B	-0-	546 2		N	-0-		-0-
10		496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466 2		N	-0-		-0-
*11		559 N	559	-0-	-0 B	-0-	559 2		N	-0-		-0-
-----												
SANDERS												
WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		240 N	240	-0-	-0 B	-0-	240 2		N	-0-		-0-
07		235 N	235	-0-	-0 B	-0-	235 2		N	-0-		-0-
08		250 N	250	-0-	-0 B	-0-	250 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		268 N	268	-0-	-0 B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
10		274 N	274	-0-	-0 B	-0-	274 2		N	-0-		-0-
*11		305 N	305	-0-	-0 B	-0-	305 2		N	-0-		-0-

-----													
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
SANDERS			WELL #:	2	RRCID ->	026251	COMPL. DATE	11/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----													
06	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-			-0-		
07	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 2	N	-0-			-0-		
08	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2	N	-0-			-0-		
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-			-0-		
*11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-			-0-		
-----													
SCHOONOVER			WELL #:	1	RRCID ->	026252	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-		
07	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-		
08	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-		
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-		
*11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-		
-----													
SCHOONOVER			WELL #:	2	RRCID ->	026253	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1918	PERF.	N/A	
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-			-0-		
07	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-		
08	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-		
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-		
*11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-			-0-		
-----													
SCHOONOVER			WELL #:	3	RRCID ->	026254	COMPL. DATE	09/00/1958	TOTAL DEPTH	1948	PERF.	N/A	
06	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-		
07	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-		
08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-		
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-		
*11	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-			-0-		
-----													
SCOTT			WELL #:	1	RRCID ->	026255	COMPL. DATE	05/00/1960	TOTAL DEPTH	1905	PERF.	N/A	
06	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-			-0-		
07	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 2	N	-0-			-0-		
08	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	92	-0-	-58 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-		
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-		
*11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-			-0-		
-----													
SCRUGGS			WELL #:	1	RRCID ->	026256	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	180 N	124	-0-	-56 B	-0-	124 2	N	-0-			-0-		
07	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125 2	N	-0-			-0-		
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-			-0-		
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-		
*11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-			-0-		

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCRUGGS -A- //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
08	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
10	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
*11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
-----												
SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A												
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
08	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
10	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
*11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
-----												
SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A												
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
07	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
*11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
-----												
SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A												
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
07	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
*11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
-----												
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A												
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
*11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SMITH												
WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-	-0-
07	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-	-0-
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386	2			N	-0-	-0-
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-	-0-
*11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-	-0-
SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A												
06	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			N	-0-	-0-
07	279 N	213	-0-	-66 B	-0-	213	2			N	-0-	-0-
08	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-	-0-
*11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-	-0-
SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A												
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-	-0-
07	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-	-0-
08	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-	-0-
10	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-	-0-
*11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-	-0-
SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A												
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-	-0-
07	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234	2			N	-0-	-0-
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-	-0-
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-	-0-
*11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SMITH -X- //CONT.// 760218																
WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-				-0-
07		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-				-0-
08		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-				-0-
10		279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-				-0-
11		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-				-0-
-----																
TINDALL -A-																
WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A																
06		360 N	174	-0-	-186 B	-0-	174	2			N	-0-				-0-
07		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-				-0-
08		403 N	331	-0-	-72 B	-0-	331	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-				-0-
10		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-				-0-
*11		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-				-0-
-----																
TINSLEY																
WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
TINSLEY																
WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035																
06		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-				-0-
07		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-				-0-
08		527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-				-0-
10		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-				-0-
*11		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-				-0-
-----																
WASHAM																
WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A																
06		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-				-0-
07		682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2			N	-0-				-0-
08		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-				-0-
10		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-				-0-
*11		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-				-0-
-----																
WATTENBARGER -A-																
WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828																
06		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-				-0-
07		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-				-0-
08		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-				-0-
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-				-0-
*11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
WATTENBARGER -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026282	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-	-0-
07	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-	-0-
08	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 2	N	-0-	-0-
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-	-0-
*11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-	-0-
-----									
WATTENBARGER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 026284	COMPL. DATE 02/25/1957	TOTAL DEPTH	2013 PERF. 1741 -	1931
06	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-	-0-
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-	-0-
08	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-	-0-
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-	-0-
*11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-	-0-
-----									
WATTENBARGER -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026285	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1776 PERF. N/A	
06	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 2	N	-0-	-0-
07	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 2	N	-0-	-0-
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 2	N	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-	-0-
*11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-	-0-
-----									
WATTENBARGER -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026286	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	2036 PERF. N/A	
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-	-0-
07	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 2	N	-0-	-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 2	N	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-	-0-
11	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 2	N	-0-	-0-
-----									
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 026287	COMPL. DATE 01/01/1954	TOTAL DEPTH	1919 PERF. N/A	
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-	-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-	-0-
*11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-	-0-
-----									
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID -> 026288	COMPL. DATE 04/02/1957	TOTAL DEPTH	2000 PERF. N/A	
06	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2	N	-0-	-0-
07	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2	N	-0-	-0-
08	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2	N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-	-0-
*11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-	-0-



PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-	-0-
07	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-	-0-
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-	-0-
10	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-	-0-
*11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
06	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-	-0-
07	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-	-0-
08	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-	-0-
10	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-	-0-
*11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A												
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-	-0-
07	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-	-0-
10	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-	-0-
*11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A												
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-	-0-
07	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-	-0-
10	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-	-0-
*11	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A												
06	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-	-0-
07	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-	-0-
08	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-	-0-
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-	-0-
*11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A												
06	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-	-0-
07	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-	-0-
08	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-	-0-
10	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-	-0-
*11	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	384 1	104 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	400 1	107 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	398 1	107 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	384 1	108 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	404 1	99 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	388 1	103 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A														
06	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	322 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A														
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A														
06	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	22 1	242 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	26 1	240 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	26 1	255 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	22 1	251 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	30 1	231 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	26 1	262 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A														
06	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2	N	-0-		-0-	
07	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2	N	-0-		-0-	
08	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2	N	-0-		-0-	
10	194 N	194	-0-	-0 B	-0-	194	2	N	-0-		-0-	
*11	255 N	255	-0-	-0 B	-0-	255	2	N	-0-		-0-	
-----												
WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	188 N	188	-0-	-0 B	-0-	188	2	N	-0-		-0-	
07	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2	N	-0-		-0-	
08	190 N	190	-0-	-0 B	-0-	190	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	194 N	194	-0-	-0 B	-0-	194	2	N	-0-		-0-	
10	178 N	178	-0-	-0 B	-0-	178	2	N	-0-		-0-	
*11	221 N	221	-0-	-0 B	-0-	221	2	N	-0-		-0-	
-----												
WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2	N	-0-		-0-	
08	321 N	321	-0-	-0 B	-0-	321	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	318 N	318	-0-	-0 B	-0-	318	2	N	-0-		-0-	
10	282 N	282	-0-	-0 B	-0-	282	2	N	-0-		-0-	
*11	343 N	343	-0-	-0 B	-0-	343	2	N	-0-		-0-	
-----												
WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2	N	-0-		-0-	
07	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2	N	-0-		-0-	
08	98 N	98	-0-	-0 B	-0-	98	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	95 N	95	-0-	-0 B	-0-	95	2	N	-0-		-0-	
10	96 N	96	-0-	-0 B	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
*11	107 N	107	-0-	-0 B	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
-----												
WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A												
06	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2	N	-0-		-0-	
07	372 N	294	-0-	-78 B	-0-	294	2	N	-0-		-0-	
08	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	429 N	429	-0-	-0 B	-0-	429	2	N	-0-		-0-	
10	410 N	410	-0-	-0 B	-0-	410	2	N	-0-		-0-	
*11	475 N	475	-0-	-0 B	-0-	475	2	N	-0-		-0-	
-----												
WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A												
06	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2	N	-0-		-0-	
07	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2	N	-0-		-0-	
10	113 N	113	-0-	-0 B	-0-	113	2	N	-0-		-0-	
*11	136 N	136	-0-	-0 B	-0-	136	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
07	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2	N	-0-		-0-	
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
*11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
-----												
WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A												
06	450 N	344	-0-	-106 B	-0-	344	2	N	-0-		-0-	
07	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2	N	-0-		-0-	
08	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2	N	-0-		-0-	
10	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2	N	-0-		-0-	
*11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2	N	-0-		-0-	
-----												
WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A												
06	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2	N	-0-		-0-	
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2	N	-0-		-0-	
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2	N	-0-		-0-	
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-		-0-	
*11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-		-0-	
-----												
WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A												
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-		-0-	
10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2	N	-0-		-0-	
*11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-		-0-	
-----												
WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A												
06	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
07	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2	N	-0-		-0-	
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2	N	-0-		-0-	
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2	N	-0-		-0-	
*11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2	N	-0-		-0-	
-----												
WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A												
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-		-0-	
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2	N	-0-		-0-	
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2	N	-0-		-0-	
*11	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WISCHKAEMPER												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-		-0-	
07	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-		-0-	
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-		-0-	
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-		-0-	
*11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-		-0-	
-----												
WISCHKAEMPER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A												
06	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 2		N	-0-		-0-	
07	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243 2		N	-0-		-0-	
08	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-		-0-	
10	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202 2		N	-0-		-0-	
*11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-		-0-	
-----												
WISCHKAEMPER -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A												
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-		-0-	
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2		N	-0-		-0-	
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-		-0-	
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-		-0-	
*11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-		-0-	
-----												
WISCHKAEMPER -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A												
06	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-		-0-	
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-		-0-	
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 2		N	-0-		-0-	
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-		-0-	
*11	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-		-0-	
-----												
WISCHKAEMPER -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888												
06	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		N	-0-		-0-	
07	465 N	394	-0-	-71 B	-0-	394 2		N	-0-		-0-	
08	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-		-0-	
10	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2		N	-0-		-0-	
*11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-		-0-	
-----												
WISCHKAEMPER -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A												
06	360 N	318	-0-	-42 B	-0-	318 2		N	-0-		-0-	
07	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 2		N	-0-		-0-	
08	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-		-0-	
10	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-		-0-	
*11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WOOD												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
07	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
08	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
10	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
*11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
-----												
WOODALL												
WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A												
06	450 N	294	-0-	-156 B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
07	279 N	47	-0-	-232 B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
08	403 N	292	-0-	-111 B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
*11	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
-----												
DAMRON												
WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WHITTLES, C. A.												
WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
*11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
-----												
MCCALL												
WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DIAL												
WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
*11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*11		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
07		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
*11		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
07		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
10		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
*11		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
10		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
*11		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	14B2 EXT	225	-0-	225 B	225	225	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	200	-0-	200 B	425	200	2			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	217	-0-	217 B	642	217	2			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	217	-0-	217 B	859	217	2			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	212	-0-	212 B	1071	212	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	234	-0-	234 B	1305	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1305																
*09	999 N	228	-0-	-771 B	534	228	2			N	-0-					-0-
*10	758 N	224	-0-	-534 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-

MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	240 N	195	-0-	-45 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-



PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DIAL-DICKEY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
10	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
*11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
-----												
DIAL-DICKEY												
WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503 2		N	-0-			-0-
07	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2		N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
10	527 N	465	-0-	-62 B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
*11	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2		N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL												
WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR												
WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
EVANS												
WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	290 N	267	-0-	-23 B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
07	310 N	237	-0-	-73 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
08	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	189	-0-	-81 B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
10	248 N	138	-0-	-110 B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
11	270 N	220	-0-	-50 B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
-----												
WESTFALL, VIGNA												
WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A												
06	420 N	372	-0-	-48 B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
07	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 2		N	-0-			-0-
08	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
10	372 N	303	-0-	-69 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
11	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 2		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
WEBB -D-			WELL #:		G 1	RRCID -> 027023		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2110 - 2250
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		420 N	145	-0-	-275 B	-0-	145 2		N	-0-		-0-
07		434 N	101	-0-	-333 B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
08		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		N	-0-		-0-
10		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-		-0-
*11		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-		-0-
-----												
BUD			WELL #:		1	RRCID -> 027036		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2030 - 2225
06		510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481 2		N	-0-		-0-
07		527 N	127	-0-	-400 B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
08		527 N	195	-0-	-332 B	-0-	195 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	327	-0-	-153 B	-0-	327 2		N	-0-		-0-
10		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-		-0-
*11		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-		-0-
-----												
BELL -D-			WELL #:		3	RRCID -> 031520		COMPL. DATE 10/04/1963		TOTAL DEPTH	1855	PERF. N/A
06		330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 2		N	-0-		-0-
07		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-		-0-
08		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-		-0-
10		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2		N	-0-		-0-
*11		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-		-0-
-----												
CHRISTNER			WELL #:		1	RRCID -> 031521		COMPL. DATE 09/14/1963		TOTAL DEPTH	2001	PERF. N/A
06		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-		-0-
07		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-		-0-
08		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
10		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2		N	-0-		-0-
*11		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-		-0-
-----												
CHRISTNER			WELL #:		2	RRCID -> 031522		COMPL. DATE 10/07/1963		TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A
06		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2		N	-0-		-0-
07		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-		-0-
08		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152 2		N	-0-		-0-
10		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 2		N	-0-		-0-
*11		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-		-0-
-----												
DARROW			WELL #:		1	RRCID -> 031685		COMPL. DATE 09/13/1963		TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A
06		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 2		N	-0-		-0-
07		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-		-0-
08		310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 2		N	-0-		-0-
10		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 2		N	-0-		-0-
*11		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 031686		COMPL. DATE 05/31/1963		TOTAL DEPTH 2083		PERF. 2010 - 2044	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-		-0-	
07	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-		-0-	
08	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 2	N	-0-		-0-	
10	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437 2	N	-0-		-0-	
*11	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-		-0-	
-----											
LEDBETTER		WELL #: 2		RRCID -> 031687		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 2040		PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
SCOTT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031688		COMPL. DATE 10/11/1963		TOTAL DEPTH 2044		PERF. N/A	
06	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295 2	N	-0-		-0-	
07	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-		-0-	
08	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 2	N	-0-		-0-	
10	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2	N	-0-		-0-	
*11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-		-0-	
-----											
FLOREY		WELL #: 1		RRCID -> 031949		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-		-0-	
07	620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565 2	N	-0-		-0-	
08	713 N	567	-0-	-146 B	-0-	567 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	597 N	549	-0-	-48 B	-0-	549 2	N	-0-		-0-	
10	558 N	515	-0-	-43 B	-0-	515 2	N	-0-		-0-	
*11	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2	N	-0-		-0-	
-----											
KING		WELL #: 1		RRCID -> 031950		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-		-0-	
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
08	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94 2	N	-0-		-0-	
10	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 2	N	-0-		-0-	
11	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71 2	N	-0-		-0-	
-----											
GOOCH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 033400		COMPL. DATE 02/20/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-		-0-	
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-		-0-	
08	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-		-0-	
10	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 2	N	-0-		-0-	
*11	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-		-0-	

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MARTIN -C-		WELL #:		1	RRCID -> 033401			COMPL. DATE 01/24/1964			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
06		150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
07		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
10		155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
*11		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
-----														
HODGES		WELL #:		2	RRCID -> 033860			COMPL. DATE 05/13/1964			TOTAL DEPTH	1902	PERF. N/A	
06		180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
*11		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
-----														
DAVIS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 033886			COMPL. DATE 08/14/1964			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*11		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
-----														
HUDGINS		WELL #:		3	RRCID -> 034747			COMPL. DATE 10/03/1964			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
07		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
08		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		510 N	501	-0-	-9 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
10		558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
*11		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2		N	-0-			-0-
-----														
BAXTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 035143			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A	
06		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
*11		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
-----														
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID -> 035620			COMPL. DATE 11/02/1964			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
10		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
*11		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	035790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
07		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
08		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
10		217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
*11		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
-----												
HUDGINS -C-		WELL #:		4	RRCID ->	037363	COMPL. DATE	07/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
07		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
08		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
10		310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
*11		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	040294	COMPL. DATE	09/28/1966	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1972 - 2033	
06		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
07		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
08		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
10		217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
*11		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	040811	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1900 - 1950	
06		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
07		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
08		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
10		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
11		390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
-----												
BELL -D-		WELL #:		4	RRCID ->	041325	COMPL. DATE	07/11/1966	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1896 - 1920	
06		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
07		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
08		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
10		186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
*11		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS -H-		WELL #:		2	RRCID ->	052190	COMPL. DATE	11/04/1971	TOTAL DEPTH	2426	PERF. 2368 - 2426	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PANOMA PLANT #1		WELL #:		1	RRCID ->	055848	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ROBERTS, J.				WELL #:	4	RRCID ->	059598	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	2701 PERF. 2460 - 2580
-----												
06	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-	-0-
07	403 N	306	-0-	-97 B	-0-	306	2			N	-0-	-0-
08	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-	-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-	-0-
*11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-	-0-
-----												
MCCALL				WELL #:	1	RRCID ->	081324	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	2020 PERF. 1799 - 1932	
-----												
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
NORTHFORK				WELL #:	2	RRCID ->	084007	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	2950 PERF. 2146 - 2230	
-----												
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MCCALL				WELL #:	2	RRCID ->	086227	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2036 PERF. 1797 - 1963	
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MCCALL				WELL #:	3	RRCID ->	086228	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2004 PERF. 1805 - 1958	
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
REID												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
PATTERSON												
WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376												
06	180 N	160	-0-	-20	B	-0-	160	2		N	-0-	-0-
07	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2		N	-0-	-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-	-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2		N	-0-	-0-
ALMA												
WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163												
06	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2		N	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2		N	-0-	-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2		N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-	-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2		N	-0-	-0-
KINNARD -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168												
06	90 N	80	-0-	-10	B	-0-	80	2		N	-0-	-0-
07	93 N	74	-0-	-19	B	-0-	74	2		N	-0-	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2		N	-0-	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2		N	-0-	-0-
11	90 N	78	-0-	-12	B	-0-	78	2		N	-0-	-0-
BIDWELL												
WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272												
06	90 N	83	-0-	-7	B	-0-	83	2		N	-0-	-0-
07	93 N	61	-0-	-32	B	-0-	61	2		N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-	-0-
*11	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		N	-0-	-0-
BROWN												
WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB												
TEDDER //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TURMAN												
WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194												
06	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2			N	-0-	-0-
07	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	-0-
10	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2			N	-0-	-0-
*11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-	-0-
-----												
TEDDER												
WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060												
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*11	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-	-0-
-----												
LLISTER												
WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940												
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-	-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
08	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
*11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-	-0-
-----												
MCALISTER -X-												
WELL #: 2 RRCID -> 093130 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130												
06	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-	-0-
07	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-	-0-
08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435	2			N	-0-	-0-
10	465 N	376	-0-	-89 B	-0-	376	2			N	-0-	-0-
*11	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-	-0-
-----												
MCDOWELL												
WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
MAGNOLIA -A-		WELL #: 4		RRCID -> 093132		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1951 - 2069					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WISCHKAEMPER -I-		WELL #: 1		RRCID -> 093133		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 1907 - 2027					
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-				-0-
07	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-				-0-
08	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-				-0-
10	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
*11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-				-0-
-----															
AYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 093217		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2032 - 2116					
06	480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439	2			N	-0-				-0-
07	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-				-0-
08	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-				-0-
10	496 N	391	-0-	-105 B	-0-	391	2			N	-0-				-0-
11	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	2			N	-0-				-0-
-----															
MCDOWELL		WELL #: 13		RRCID -> 093218		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1972 - 2044					
06	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-				-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-				-0-
08	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-				-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-				-0-
*11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-				-0-
-----															
BROWN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 093505		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2153 - 2354					
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-				-0-
07	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-				-0-
08	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-				-0-
10	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			N	-0-				-0-
*11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-				-0-
-----															
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 093506		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2223		PERF. 2041 - 2170					
06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-				-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-				-0-
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-				-0-
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NELSON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2		N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
*11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
-----												
WISCHKAEMPER -H-												
WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042												
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
10	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
*11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
-----												
SAYE												
WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726												
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
*11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
-----												
LULA												
WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SANDRA												
WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEAU												
WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370												
06	120 N	30	-0-	-90 B	-0-	30 1		N	-0-			-0-
07	217 N	31	-0-	-186 B	-0-	31 1		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 1		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1		N	-0-			-0-
*11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	30 1	162 2	N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BUBBA				WELL #:	1	RRCID ->	098737	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1682 - 1833			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
APRIL				WELL #:	1	RRCID ->	098738	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	2455	PERF. 2202 - 2420			
06		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
07		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
08		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
10		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
11		210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
-----															
PAM				WELL #:	1	RRCID ->	098941	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	2370	PERF. 2161 - 2343			
06		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
-----															
VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID ->	098943	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2358	PERF. 2167 - 2339			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
OLETA				WELL #:	1	RRCID ->	099266	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1868 - 1984			
06		240 N	182	-0-	-58 B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
07		248 N	93	-0-	-155 B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
10		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CITY OF MCLEAN				WELL #:	2	RRCID ->	100052	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 2268 - 2412			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WHEELER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KIM		WELL #:		1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1836 - 2010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
07		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
08		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
*11		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
-----													
SIDNEY		WELL #:		1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110	PERF.	1852 - 2066	
06		330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
07		341 N	255	-0-	-86 B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
08		341 N	246	-0-	-95 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		330 N	243	-0-	-87 B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
10		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
*11		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
-----													
BUBBA		WELL #:		2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1663 - 1866	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2095 - 2282	
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
-----													
VONDA		WELL #:		1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF.	1871 - 2038	
06		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-			-0-
07		620 N	556	-0-	-64 B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
08		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		568 N	561	-0-	-7 B	-0-	561 2		N	-0-			-0-
10		558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
*11		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2		N	-0-			-0-
-----													
MERTAL		WELL #:		1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140	PERF.	1897 - 2120	
06		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
08		124 N	50	-0-	-74 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
10		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
*11		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BAILEY, LORENA		WELL #: 1		RRCID -> 102169		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2225 - 2286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
07	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
08	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
10	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
11	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
-----											
JACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 103599		COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH 2065		PERF. 1830 - 2022	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
TEXOLA		WELL #: 1		RRCID -> 104240		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2012		PERF. 1887 - 1960	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 104334		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 1954 - 2030	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 104897		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2086 - 2247	
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
08	217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N	118	-0-	-122 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
10	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
*11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
-----											
CITY OF MCLEAN		WELL #: 3		RRCID -> 104899		COMPL. DATE 04/16/1983		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2423 - 2514	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HARBER												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2		N	-0-			-0-
07	558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
08	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		N	-0-			-0-
10	558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
11	600 N	553	-0-	-47 B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
DRUCY												
WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388												
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
WEBB -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078												
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
BAILEY, FREEDA -ET- -AL-												
WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240												
06	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
08	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
*11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
STAHL												
WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
GATLIN												
WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538												
06	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 2		N	-0-			-0-
07	899 N	889	-0-	-10 B	-0-	889 2		N	-0-			-0-
08	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925 2		N	-0-			-0-
10	899 N	853	-0-	-46 B	-0-	853 2		N	-0-			-0-
11	930 N	797	-0-	-133 B	-0-	797 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
MERTEL															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08		62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*11		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
-----															
HUGHES															
WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894															
06		210 N	6	-0-	-204 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
*11		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
-----															
JEFF															
WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086															
06		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
07		186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
10		155 N	7	-0-	-148 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MCDOWELL															
WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112															
06		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2			N	-0-			-0-
07		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
08		403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
10		372 N	295	-0-	-77 B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
*11		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
-----															
KNOLL -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908															
06		240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
07		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
08		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
10		248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
*11		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
-----															
BARNES -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510															
06		1020 N	1008	-0-	-12 B	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
07		1023 N	998	-0-	-25 B	-0-	998	2			N	-0-			-0-
08		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1020 N	912	-0-	-108 B	-0-	912	2			N	-0-			-0-
10		992 N	802	-0-	-190 B	-0-	802	2			N	-0-			-0-
11		960 N	912	-0-	-48 B	-0-	912	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BOYD												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2		N	-0-			-0-
07	992 N	932	-0-	-60 B	-0-	932 2		N	-0-			-0-
08	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 2		N	-0-			-0-
10	930 N	780	-0-	-150 B	-0-	780 2		N	-0-			-0-
11	960 N	914	-0-	-46 B	-0-	914 2		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSTON												
WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467												
06	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
*11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
-----												
BARNES -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481												
06	360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
07	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
10	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
11	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
-----												
REEVES												
WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514												
06	360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
07	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
11	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
-----												
WOODS -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270												
06	420 N	373	-0-	-47 B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
07	403 N	322	-0-	-81 B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	328	-0-	-32 B	-0-	328 2		N	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
*11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
-----												
SHAW -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720												
06	630 N	613	-0-	-17 B	-0-	613 2		N	-0-			18
07	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627 2		N	-0-			18
08	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2		N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	597	-0-	-3 B	-0-	597 2		N	-0-			18
10	620 N	533	-0-	-87 B	-0-	533 2		N	-0-			18
*11	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2		N	-0-			18



-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	164200	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2414	PERF.	2342 - 2404	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
07		403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
08		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		390 N	310	-0-	-80 B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
10		341 N	272	-0-	-69 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
11		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
-----													
ABBOTT		WELL #:		2	RRCID ->	164203	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	2364 - 2472	
06		510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
07		558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552 2		N	-0-			-0-
08		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
10		558 N	472	-0-	-86 B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
11		510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 2		N	-0-			-0-
-----													
BEASLEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164367	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2390 - 2433	
06		1470 N	1448	-0-	-22 B	-0-	1448 2		N	-0-			-0-
07		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
08		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 2		N	-0-			-0-
10		1550 N	1255	-0-	-295 B	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
11		1470 N	1405	-0-	-65 B	-0-	1405 2		N	-0-			-0-
-----													
HOWARD		WELL #:		2	RRCID ->	164412	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2310 - 2343	
06		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2		N	-0-			-0-
07		558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
08		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		540 N	495	-0-	-45 B	-0-	495 2		N	-0-			-0-
10		496 N	389	-0-	-107 B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
11		510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
-----													
ANDREWS		WELL #:		2	RRCID ->	165622	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2570 - 2735	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RICE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	165627	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2375	PERF.	2307 - 2351	
06		720 N	657	-0-	-63 B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
07		744 N	646	-0-	-98 B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
08		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636 2		N	-0-			-0-
10		651 N	598	-0-	-53 B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
*11		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BEASLEY -A-		WELL #:	3	RRCID ->	166031	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	2323 - 2363	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
07		496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
08		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
10		465 N	391	-0-	-74 B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
11		450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
-----												
BEASLEY -B-		WELL #:	2	RRCID ->	166070	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2347 - 2385	
06		810 N	770	-0-	-40 B	-0-	770 2	N	-0-			-0-
07		899 N	757	-0-	-142 B	-0-	757 2	N	-0-			-0-
08		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		780 N	700	-0-	-80 B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
10		744 N	588	-0-	-156 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
11		750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725 2	N	-0-			-0-
-----												
CASTLEBERRY		WELL #:	2	RRCID ->	166072	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2237 - 2268	
06		510 N	442	-0-	-68 B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
07		496 N	407	-0-	-89 B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
08		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
10		403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
11		450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
-----												
MASSEY		WELL #:	2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2457 - 2501	
06		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	161 1	N	-0-	290 2		-0-
07		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	174 1	N	-0-	268 2		-0-
08		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	204 1	N	-0-	236 2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		420 N	348	-0-	-72 B	-0-	17 1	N	-0-	331 2		-0-
10		434 N	337	-0-	-97 B	-0-	9 1	N	-0-	328 2		-0-
11		420 N	367	-0-	-53 B	-0-	6 1	N	-0-	361 2		-0-
-----												
FOWLER		WELL #:	2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2414 - 2446	
06		300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
07		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
08		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
10		279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
11		270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
-----												
LEWIS		WELL #:	3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2376 - 2434	
06		270 N	229	-0-	-41 B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
07		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
10		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
11		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
WILSON														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07		248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
08		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	183	-0-	-27 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
-----														
GROSS														
WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436														
06		660 N	536	-0-	-124 B	-0-	136	1	400	2	N	-0-		-0-
07		744 N	516	-0-	-228 B	-0-	143	1	373	2	N	-0-		-0-
08		682 N	495	-0-	-187 B	-0-	131	1	364	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		540 N	350	-0-	-190 B	-0-	12	1	338	2	N	-0-		-0-
10		527 N	357	-0-	-170 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
11		480 N	391	-0-	-89 B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
-----														
HERRINGTON														
WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706														
06		330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07		347 N	347	-0-	-0 B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
08		354 N	354	-0-	-0 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10		341 N	293	-0-	-48 B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
11		330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
-----														
MAGEE														
WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381														
06		480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
07		487 N	487	-0-	-0 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
08		488 N	488	-0-	-0 B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		458 N	458	-0-	-0 B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
10		496 N	423	-0-	-73 B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
11		480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
-----														
WILLIS														
WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265														
06		570 N	543	-0-	-27 B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
07		620 N	498	-0-	-122 B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
08		536 N	536	-0-	-0 B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
10		510 N	510	-0-	-0 B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
*11		548 N	548	-0-	-0 B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
-----														
HORNSBY														
WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476														
06		106 N	106	-0-	-0 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
08		115 N	115	-0-	-0 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		101 N	101	-0-	-0 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
HANNER -X-		WELL #: 2		RRCID -> 167414		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417 2	N	-0-	-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-	-0-
08	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409 2	N	-0-	-0-
10	434 N	359	-0-	-75 B	-0-	359 2	N	-0-	-0-
11	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 2	N	-0-	-0-
-----									
LEWIS		WELL #: 8		RRCID -> 167420		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637	
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-	-0-
07	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-	-0-
08	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483 2	N	-0-	-0-
10	527 N	397	-0-	-130 B	-0-	397 2	N	-0-	-0-
*11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2	N	-0-	-0-
-----									
KROUCH		WELL #: 2		RRCID -> 167426		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513	
06	600 N	524	-0-	-76 B	-0-	524 2	N	-0-	-0-
07	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596 2	N	-0-	-0-
08	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-	-0-
10	589 N	461	-0-	-128 B	-0-	461 2	N	-0-	-0-
11	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517 2	N	-0-	-0-
-----									
HESS		WELL #: 2		RRCID -> 167429		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679	
06	540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525 2	N	-0-	-0-
07	558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555 2	N	-0-	-0-
08	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	513	-0-	-27 B	-0-	513 2	N	-0-	-0-
10	558 N	466	-0-	-92 B	-0-	466 2	N	-0-	-0-
*11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-	-0-
-----									
HUNT		WELL #: 2		RRCID -> 167456		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254	
06	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 2	N	-0-	-0-
07	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 2	N	-0-	-0-
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 2	N	-0-	-0-
10	372 N	288	-0-	-84 B	-0-	288 2	N	-0-	-0-
11	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332 2	N	-0-	-0-
-----									
RICE		WELL #: 2		RRCID -> 167467		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304	
06	690 N	653	-0-	-37 B	-0-	653 2	N	-0-	-0-
07	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2	N	-0-	-0-
08	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	660 N	645	-0-	-15 B	-0-	645 2	N	-0-	-0-
10	682 N	610	-0-	-72 B	-0-	610 2	N	-0-	-0-
*11	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2	N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MARTINEZ			WELL #:		2	RRCID ->	167588	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2370 - 2415
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
06		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2	N	-0-		-0-
07		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
08		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2	N	-0-		-0-
10		93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2	N	-0-		-0-
11		90 N	37	-0-	-53 B	-0-	37	2	N	-0-		-0-
-----												
GLASS			WELL #:		2	RRCID ->	167839	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	2445	PERF. 2375 - 2410
-----												
06		600 N	525	-0-	-75 B	-0-	525	2	N	-0-		-0-
07		620 N	546	-0-	-74 B	-0-	546	2	N	-0-		-0-
08		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2	N	-0-		-0-
10		558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495	2	N	-0-		-0-
11		510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493	2	N	-0-		-0-
-----												
FOWLER -C-			WELL #:		2	RRCID ->	167849	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2334 - 2355
-----												
06		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2	N	-0-		-0-
07		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2	N	-0-		-0-
08		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420	2	N	-0-		-0-
10		465 N	380	-0-	-85 B	-0-	380	2	N	-0-		-0-
11		450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2	N	-0-		-0-
-----												
HIBLER			WELL #:		2	RRCID ->	167908	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2525 - 2584
-----												
06		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	305	1	N	-0-		-0-
07		651 N	602	-0-	-49 B	-0-	265	1	N	-0-		-0-
08		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	382	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		690 N	519	-0-	-171 B	-0-	37	1	N	-0-		-0-
10		589 N	468	-0-	-121 B	-0-	468	2	N	-0-		-0-
11		630 N	540	-0-	-90 B	-0-	540	2	N	-0-		-0-
-----												
HIBLER -A-			WELL #:		2	RRCID ->	168215	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2578 - 2608
-----												
06		660 N	602	-0-	-58 B	-0-	602	2	N	-0-		-0-
07		682 N	643	-0-	-39 B	-0-	643	2	N	-0-		-0-
08		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		600 N	584	-0-	-16 B	-0-	584	2	N	-0-		-0-
10		651 N	519	-0-	-132 B	-0-	519	2	N	-0-		-0-
*11		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2	N	-0-		-0-
-----												
MAJOR -A-			WELL #:		2	RRCID ->	168229	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	2383	PERF. 2276 - 2312
-----												
06		300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2	N	-0-		-0-
07		310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2	N	-0-		-0-
08		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
10		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2	N	-0-		-0-
*11		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	N	-0-		-0-



-----												
PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
LEWIS //CONT.// 760218												
WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		180 N	46	-0-	-134 B	-0-	46	2			N	173
07		124 N	29	-0-	-95 B	-0-	29	2			N	173
08		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	173
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	207	2	111	9	N	115
*11		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	136	2	47	9	N	158
-----												
BARKER -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657												
06		450 N	416	-0-	-34 B	-0-	416	2			N	-0-
07		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-
08		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2			N	-0-
10		434 N	360	-0-	-74 B	-0-	360	2			N	-0-
*11		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-
-----												
CUBINE												
WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517												
06		450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412	2			N	-0-
07		496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2			N	-0-
08		465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2			N	-0-
10		465 N	367	-0-	-98 B	-0-	367	2			N	-0-
*11		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-
-----												
PATTERSON												
WELL #: 2 RRCID -> 170021 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458												
06		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-
07		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-
08		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-
10		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-
*11		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-
-----												
TIBBETS												
WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412												
06		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-
07		279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-
08		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-
10		248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	2			N	-0-
*11		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-
-----												
JOHNSON												
WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608												
06		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2			N	-0-
07		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-
08		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-
10		279 N	212	-0-	-67 B	-0-	212	2			N	-0-
*11		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	171255	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2324 - 2929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
07		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
08		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
10		124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
11		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
-----												
MOREMAN		WELL #:		2	RRCID ->	171340	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2336 - 2388	
06		540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
07		589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535 2	N	-0-			-0-
08		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	485	-0-	-55 B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
10		527 N	436	-0-	-91 B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
11		510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493 2	N	-0-			-0-
-----												
HUDGINS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	171342	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	2347	PERF. 2092 - 2152	
06		450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
07		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-			-0-
08		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
10		496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
*11		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-			-0-
-----												
WATTENBARGER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	171528	COMPL. DATE	04/11/1957	TOTAL DEPTH	1958	PERF. N/A	
06		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
07		93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
10		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
*11		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
-----												
STUBBS		WELL #:		2	RRCID ->	171565	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2338 - 2400	
06		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
07		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
08		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
10		434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
*11		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
-----												
COUSINS		WELL #:		2	RRCID ->	171609	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	2448	PERF. 2291 - 2500	
06		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2	N	-0-			-0-
07		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2	N	-0-			-0-
08		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2	N	-0-			-0-
10		868 N	728	-0-	-140 B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
11		810 N	736	-0-	-74 B	-0-	736 2	N	-0-			-0-



-----														
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
COFFIELD			WELL #:	2	RRCID ->	171613	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2268 - 2315		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
-----														
WILSON -A-			WELL #:	2	RRCID ->	171751	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	2384 - 2440		
06	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
07	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
08	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
10	527 N	453	-0-	-74 B	-0-	453	2			N	-0-			-0-
*11	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
-----														
DARSEY -A-			WELL #:	2	RRCID ->	171823	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	2432	PERF.	2246 - 2306		
06	450 N	425	-0-	-25 B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
07	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416	2			N	-0-			-0-
10	403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
11	360 N	304	-0-	-56 B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
-----														
DARSEY			WELL #:	3	RRCID ->	171839	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2301 - 2358		
06	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	2			N	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-			-0-
08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-			-0-
10	589 N	467	-0-	-122 B	-0-	467	2			N	-0-			-0-
*11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-			-0-
-----														
CALLHAM			WELL #:	2	RRCID ->	171857	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2322 - 2385		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRAZOS RIVER GAS			WELL #:	2	RRCID ->	171859	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2180 - 2260		
06	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
10	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
*11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
YOES		WELL #: 2		RRCID -> 171872		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2334 - 2393	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
07	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
10	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
11	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #: 22		RRCID -> 171889		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 2230		PERF. 1948 - 2075	
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
07	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
*11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
-----											
GLASS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 172187		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 2705		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
MCDOWELL "A"		WELL #: 18		RRCID -> 172280		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 2230		PERF. 1986 - 2105	
06	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
07	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
*11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
-----											
BROWN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 172394		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 2910		PERF. 2639 - 2858	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 172904		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2484 - 2622	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MCDOWELL		WELL #: 24		RRCID -> 173502		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2250 - 2292						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCDOWELL		WELL #: 20		RRCID -> 173508		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2199 - 2262						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOMMEL		WELL #: 2		RRCID -> 173525		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 2739 - 2771						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 173527		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2806 - 3050						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS -H-		WELL #: 3		RRCID -> 173528		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2258 - 2394						
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
-----																
KENNEDY		WELL #: 2		RRCID -> 174177		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2312 - 2363						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
WISCHKAEMPER -B-													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
07		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
08		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
*11		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK -A-													
WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040													
06		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
10		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
*11		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
-----													
LAYCOCK -A-													
WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023													
06		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
10		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL													
WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074													
06		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
08		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
10		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
*11		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
-----													
NEELY													
WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797													
06		60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
*11		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-			-0-
-----													
BARNES-B-													
WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529													
06		420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
07		434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 2		N	-0-			-0-
08		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
10		403 N	314	-0-	-89 B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
11		390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																				
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD																				
//CONT.// 760218																				
WOODS -A-																				
WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2				N	-0-						-0-
07	1178	N	1129	-0-	-49	B	-0-	1129	2				N	-0-						-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	2				N	-0-						-0-
10	1116	N	1013	-0-	-103	B	-0-	1013	2				N	-0-						-0-
11	1200	N	1161	-0-	-39	B	-0-	1161	2				N	-0-						-0-
REEVES																				
WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574																				
06	540	N	526	-0-	-14	B	-0-	526	2				N	-0-						-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2				N	-0-						-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	540	N	493	-0-	-47	B	-0-	493	2				N	-0-						-0-
10	558	N	387	-0-	-171	B	-0-	387	2				N	-0-						-0-
11	510	N	276	-0-	-234	B	-0-	276	2				N	-0-						-0-
BEASLEY -A-																				
WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376																				
06	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	269	1	600	2		N	-0-						-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	458	1	545	2		N	-0-						-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	489	1	600	2		N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	840	N	693	-0-	-147	B	-0-	30	1	663	2		N	-0-						-0-
10	868	N	601	-0-	-267	B	-0-	601	2				N	-0-						-0-
11	840	N	694	-0-	-146	B	-0-	694	2				N	-0-						-0-
BARNES -A-																				
WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508																				
06	1440	N	1365	-0-	-75	B	-0-	1365	2				N	-0-						-0-
07	1519	N	1471	-0-	-48	B	-0-	1471	2				N	-0-						-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	1380	N	1322	-0-	-58	B	-0-	1322	2				N	-0-						-0-
10	1457	N	1294	-0-	-163	B	-0-	1294	2				N	-0-						-0-
11	1380	N	1368	-0-	-12	B	-0-	1368	2				N	-0-						-0-
HIBLER -A-																				
WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574																				
06	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	2				N	-0-						-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	2				N	-0-						-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	2				N	-0-						-0-
10	837	N	783	-0-	-54	B	-0-	783	2				N	-0-						-0-
*11	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	2				N	-0-						-0-
HUDGINS -A-																				
WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324																				
06	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2				N	-0-						-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	2				N	-0-						-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	630	N	581	-0-	-49	B	-0-	581	2				N	-0-						-0-
10	651	N	500	-0-	-151	B	-0-	500	2				N	-0-						-0-
11	630	N	562	-0-	-68	B	-0-	562	2				N	-0-						-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SHAW -A-		WELL #:		3	RRCID ->	183730	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2623	PERF.	2503 - 2570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		690 N	663	-0-	-27 B	-0-	663 2			N	-0-		-0-
07		713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689 2			N	-0-		-0-
08		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		660 N	634	-0-	-26 B	-0-	634 2			N	-0-		-0-
10		682 N	593	-0-	-89 B	-0-	593 2			N	-0-		-0-
*11		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2			N	-0-		-0-
-----													
FOWLER -C-		WELL #:		3	RRCID ->	183935	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	2419	PERF.	2327 - 2380	
06		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2			N	-0-		-0-
07		527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 2			N	-0-		-0-
08		527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490 2			N	-0-		-0-
10		496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457 2			N	-0-		-0-
11		510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484 2			N	-0-		-0-
-----													
CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	184070	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	2308	PERF.	2172 - 2234	
06		450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420 2			N	-0-		-0-
07		465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 2			N	-0-		-0-
08		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392 2			N	-0-		-0-
10		434 N	334	-0-	-100 B	-0-	334 2			N	-0-		-0-
*11		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2			N	-0-		-0-
-----													
WILLIS		WELL #:		3	RRCID ->	184478	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2338	PERF.	2182 - 2232	
06		570 N	530	-0-	-40 B	-0-	530 2			N	-0-		-0-
07		558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2			N	-0-		-0-
08		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 2			N	-0-		-0-
10		558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495 2			N	-0-		-0-
*11		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2			N	-0-		-0-
-----													
ROBERTS		WELL #:		1078	RRCID ->	189617	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2190 - 2308	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BIDWELL		WELL #:		3	RRCID ->	189903	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	2322	PERF.	2135 - 2251	
06		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2			N	-0-		-0-
07		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2			N	-0-		-0-
08		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-		-0-
10		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2			N	-0-		-0-
*11		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BIDWELL														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB														
//CONT.// 760218														
WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*11		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
-----														
HOWARD														
WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340														
06		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
07		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2		N	-0-			-0-
08		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
10		651 N	588	-0-	-63 B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
11		630 N	533	-0-	-97 B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
-----														
HIBLER														
WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718														
06		330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
07		341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
08		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10		310 N	236	-0-	-74 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
*11		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
-----														
MAGEE														
WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446														
06		720 N	677	-0-	-43 B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
07		744 N	716	-0-	-28 B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
08		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		690 N	683	-0-	-7 B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
10		713 N	602	-0-	-111 B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
*11		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2		N	-0-			-0-
-----														
HERRINGTON														
WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563														
06		480 N	443	-0-	-37 B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
07		496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
08		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
10		496 N	384	-0-	-112 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
11		480 N	446	-0-	-34 B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
-----														
HESS														
WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689														
06		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
07		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
08		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2		N	-0-			-0-
10		930 N	823	-0-	-107 B	-0-	823	2		N	-0-			-0-
*11		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
RICE -A-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
06		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2		N	-0-	-0-
07		961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926	2		N	-0-	-0-
08		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		900 N	847	-0-	-53 B	-0-	847	2		N	-0-	-0-
10		930 N	739	-0-	-191 B	-0-	739	2		N	-0-	-0-
11		930 N	841	-0-	-89 B	-0-	841	2		N	-0-	-0-
-----												
KROUCH												
WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498												
06		540 N	490	-0-	-50 B	-0-	490	2		N	-0-	-0-
07		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-	-0-
08		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-	-0-
10		527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477	2		N	-0-	-0-
11		510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507	2		N	-0-	-0-
-----												
MASSEY												
WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513												
06		480 N	368	-0-	-112 B	-0-	368	2		N	-0-	-0-
07		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2		N	-0-	-0-
08		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-	-0-
10		527 N	320	-0-	-207 B	-0-	320	2		N	-0-	-0-
11		420 N	364	-0-	-56 B	-0-	364	2		N	-0-	-0-
-----												
FOWLER												
WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516												
06		630 N	567	-0-	-63 B	-0-	567	2		N	-0-	-0-
07		651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596	2		N	-0-	-0-
08		589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564	2		N	-0-	-0-
10		589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521	2		N	-0-	-0-
11		570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552	2		N	-0-	-0-
-----												
LEWIS												
WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606												
06		390 N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2		N	-0-	-0-
07		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-	-0-
08		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2		N	-0-	-0-
10		372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300	2		N	-0-	-0-
11		360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2		N	-0-	-0-
-----												
CUBINE												
WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530												
06		420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2		N	-0-	-0-
07		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2		N	-0-	-0-
08		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	2		N	-0-	-0-
10		434 N	309	-0-	-125 B	-0-	309	2		N	-0-	-0-
11		420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378	2		N	-0-	-0-



-----													
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
JOHNSTON			WELL #:	3	RRCID ->	196264	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2409 - 2510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1320 N	1145	-0-	-175 B	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1222	-0-	-18 B	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
08		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1140 N	1130	-0-	-10 B	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
10		1209 N	989	-0-	-220 B	-0-	989 2		N	-0-			-0-
11		1170 N	1123	-0-	-47 B	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
-----													
DARSEY			WELL #:	4	RRCID ->	196333	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2315 - 2406	
06		510 N	443	-0-	-67 B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
07		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2		N	-0-			-0-
08		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436 2		N	-0-			-0-
10		527 N	405	-0-	-122 B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
11		510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
-----													
MOORE			WELL #:	3	RRCID ->	196364	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2478	PERF.	2315 - 2380	
06		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2		N	-0-			-0-
07		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2		N	-0-			-0-
08		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		600 N	488	-0-	-112 B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
10		620 N	445	-0-	-175 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
11		600 N	555	-0-	-45 B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
-----													
BEASLEY -B-			WELL #:	3	RRCID ->	196365	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	2548	PERF.	2398 - 2470	
06		1140 N	1025	-0-	-115 B	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
07		1209 N	1135	-0-	-74 B	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
08		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
10		1147 N	885	-0-	-262 B	-0-	885 2		N	-0-			-0-
11		1110 N	1034	-0-	-76 B	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON			WELL #:	3	RRCID ->	196466	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2494 - 2575	
06		630 N	549	-0-	-81 B	-0-	549 2		N	-0-			-0-
07		651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
08		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		N	-0-			-0-
10		620 N	505	-0-	-115 B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
11		630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610 2		N	-0-			-0-
-----													
BARKER -A-			WELL #:	3	RRCID ->	196642	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	2887	PERF.	2740 - 2820	
06		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*11		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
MOREMAN			WELL #:	3	RRCID ->	196647	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2312 - 2390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
06		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-	
07		465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-	
08		589 N	462	-0-	-127 B	-0-	462 2	N	-0-			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2	N	-0-			-0-	
10		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-			-0-	
*11		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-			-0-	
-----													
COUSINS			WELL #:	3	RRCID ->	196701	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2271 - 2342	
06		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-	
07		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-			-0-	
08		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-			-0-	
10		434 N	329	-0-	-105 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-	
11		420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-	
-----													
MAJOR "A"			WELL #:	3	RRCID ->	196702	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2215 - 2319	
06		540 N	513	-0-	-27 B	-0-	513 2	N	-0-			-0-	
07		589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574 2	N	-0-			-0-	
08		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2	N	-0-			-0-	
10		589 N	490	-0-	-99 B	-0-	490 2	N	-0-			-0-	
11		570 N	560	-0-	-10 B	-0-	560 2	N	-0-			-0-	
-----													
FOWLER			WELL #:	4	RRCID ->	201467	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2518 - 2603	
06		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 2	N	-0-			-0-	
07		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2	N	-0-			-0-	
08		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-			-0-	
10		279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-	
11		270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-	
-----													
MAGEE			WELL #:	4	RRCID ->	202417	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2542	PERF.	2337 - 2369	
06		780 N	636	-0-	-144 B	-0-	636 2	N	-0-			-0-	
07		837 N	755	-0-	-82 B	-0-	755 2	N	-0-			-0-	
08		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2	N	-0-			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2	N	-0-			-0-	
10		744 N	624	-0-	-120 B	-0-	624 2	N	-0-			-0-	
*11		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2	N	-0-			-0-	
-----													
KROUCH			WELL #:	4	RRCID ->	202418	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2577	PERF.	2397 - 2446	
06		900 N	794	-0-	-106 B	-0-	794 2	N	-0-			-0-	
07		899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842 2	N	-0-			-0-	
08		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2	N	-0-			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2	N	-0-			-0-	
10		837 N	718	-0-	-119 B	-0-	718 2	N	-0-			-0-	
11		810 N	806	-0-	-4 B	-0-	806 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HERRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	202419	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2667	PERF.	2467 - 2564
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	870 N	801	-0-	-69 B	-0-	801 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	930 N	785	-0-	-145 B	-0-	785 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889 2	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
MAJOR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	202420	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2431	PERF.	2279 - 2378
06	510 N	423	-0-	-87 B	-0-	423 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440 2	N	-0-	-0-	-0-		
*11	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
BURDINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	202421	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2298 - 2352
06	570 N	466	-0-	-104 B	-0-	466 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538 2	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
HUGGINS		WELL #:		204	RRCID ->	202633	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2206 - 2410
06	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
08	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2	N	-0-	-0-	-0-		
*11	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
BARNES 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	203176	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2589	PERF.	2433 - 2490
06	630 N	569	-0-	-61 B	-0-	569 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	651 N	497	-0-	-154 B	-0-	497 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621 2	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
HUGGINS		WELL #:		404	RRCID ->	204018	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2428	PERF.	2219 - 2428
06	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
08	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	810 N	768	-0-	-42 B	-0-	768 2	N	-0-	-0-	-0-		

-----															
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
HUGGINS			WELL #:		304	RRCID ->	204021	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2448	PERF. 2239 - 2448			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
10		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
*11		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-			-0-
-----															
ASHBY			WELL #:		303	RRCID ->	204023	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2215 - 2295			
06		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-			-0-
10		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-			-0-
11		870 N	706	-0-	-164 B	-0-	706	2			N	-0-			-0-
-----															
ASHBY			WELL #:		403	RRCID ->	204024	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2204 - 2380			
06		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
10		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-			-0-
*11		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-			-0-
-----															
LEWIS			WELL #:		10	RRCID ->	204058	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2496 - 2605			
06		360 N	312	-0-	-48 B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
07		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
08		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
10		403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
11		420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
-----															
ASHBY			WELL #:		203	RRCID ->	204330	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2412	PERF. 2184 - 2330			
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
10		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
*11		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
-----															
JOHNSON			WELL #:		4	RRCID ->	204468	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2566 - 2722			
06		330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
07		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-			-0-
08		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-			-0-
10		310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-			-0-
*11		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: LIPSCOMB		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HANNER		WELL #:		3	RRCID ->	206708	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2498	PERF. 2306 - 2425
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-	
07	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2	N	-0-		-0-	
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 2	N	-0-		-0-	
10	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2	N	-0-		-0-	
*11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-		-0-	
-----											
MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	209976	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2715	PERF. 2484 - 2574
06	420 N	354	-0-	-66 B	-0-	354 2	N	-0-		101	
07	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 2	N	-0-		101	
08	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-		101	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-		101	
10	403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350 2	N	-0-		101	
11	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 2	N	-0-		101	
-----											
MILLER		WELL #:		3	RRCID ->	209977	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2391 - 2554
06	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2	N	-0-		-0-	
07	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-		-0-	
08	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2	N	-0-		-0-	
10	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-		-0-	
*11	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2	N	-0-		-0-	
-----											
HESS		WELL #:		4	RRCID ->	209978	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2611 - 2672
06	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-		-0-	
07	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-		-0-	
08	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-		-0-	
10	620 N	559	-0-	-61 B	-0-	559 2	N	-0-		-0-	
11	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591 2	N	-0-		-0-	
-----											
COUSINS		WELL #:		4	RRCID ->	210991	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2453	PERF. 2311 - 2402
06	360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329 2	N	-0-		-0-	
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-		-0-	
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-		-0-	
10	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 2	N	-0-		-0-	
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-		-0-	
-----											
BARNES -B-		WELL #:		4	RRCID ->	210992	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2517	PERF. 2364 - 2466
06	420 N	346	-0-	-74 B	-0-	346 2	N	-0-		-0-	
07	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376 2	N	-0-		-0-	
08	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-		-0-	
10	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324 2	N	-0-		-0-	
11	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
JOHNSTON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB												
//CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	420 N	357	-0-	-63 B	-0-	357	2	N	-0-		-0-	
07	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2	N	-0-		-0-	
08	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2	N	-0-		-0-	
10	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364	2	N	-0-		-0-	
*11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2	N	-0-		-0-	
-----												
RICE -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355												
06	540 N	380	-0-	-160 B	-0-	380	2	N	-0-		-0-	
07	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497	2	N	-0-		-0-	
08	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	N	-0-		-0-	
10	496 N	450	-0-	-46 B	-0-	450	2	N	-0-		-0-	
*11	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2	N	-0-		-0-	
-----												
HOWARD												
WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357												
06	660 N	461	-0-	-199 B	-0-	461	2	N	-0-		-0-	
07	682 N	521	-0-	-161 B	-0-	521	2	N	-0-		-0-	
08	620 N	469	-0-	-151 B	-0-	469	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2	N	-0-		-0-	
10	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2	N	-0-		-0-	
*11	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2	N	-0-		-0-	
-----												
RICE												
WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251												
06	900 N	701	-0-	-199 B	-0-	701	2	N	-0-		-0-	
07	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2	N	-0-		-0-	
08	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2	N	-0-		-0-	
10	899 N	636	-0-	-263 B	-0-	636	2	N	-0-		-0-	
11	870 N	775	-0-	-95 B	-0-	775	2	N	-0-		-0-	
-----												
MATHERS												
WELL #: 5 RRCID -> 211399 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2390 - 2605												
06	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2	N	-0-		-0-	
07	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2	N	-0-		-0-	
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2	N	-0-		-0-	
10	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2	N	-0-		-0-	
*11	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2	N	-0-		-0-	
-----												
BEASLEY -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 211892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2424 - 2494												
06	510 N	399	-0-	-111 B	-0-	399	2	N	-0-		-0-	
07	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2	N	-0-		-0-	
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2	N	-0-		-0-	
10	496 N	426	-0-	-70 B	-0-	426	2	N	-0-		-0-	
*11	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2	N	-0-		-0-	

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
DARSEY -A-			WELL #:		3	RRCID -> 212713		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2230 - 2236
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		180 N	115	-0-	-65 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
07		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
08		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
10		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
*11		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
-----												
RICE			WELL #:		3	RRCID -> 212714		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2310 - 2316
-----												
06		570 N	368	-0-	-202 B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
07		589 N	416	-0-	-173 B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
08		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
10		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
11		540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
-----												
TEXOLA			WELL #:		2	RRCID -> 215865		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH	2354	PERF. 1932 - 2010
-----												
06		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
11		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
-----												
YOES -A-			WELL #:		4	RRCID -> 217312		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH	2576	PERF. 2380 - 2476
-----												
06		1200 N	711	-0-	-489 B	-0-	711 2	N	-0-			-0-
07		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 2	N	-0-			-0-
08		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2	N	-0-			-0-
10		992 N	809	-0-	-183 B	-0-	809 2	N	-0-			-0-
11		960 N	911	-0-	-49 B	-0-	911 2	N	-0-			-0-
-----												
WILSON -A-			WELL #:		3	RRCID -> 217318		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2394 - 2458
-----												
06		1110 N	990	-0-	-120 B	-0-	990 2	N	-0-			-0-
07		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 2	N	-0-			-0-
08		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 2	N	-0-			-0-
10		1209 N	946	-0-	-263 B	-0-	946 2	N	-0-			-0-
11		1170 N	1145	-0-	-25 B	-0-	1145 2	N	-0-			-0-
-----												
STEWART			WELL #:		2	RRCID -> 217319		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2480 - 2556
-----												
06		120 N	50	-0-	-70 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
07		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
08		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
10		124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
11		150 N	76	-0-	-74 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BEASLEY		WELL #:		5031	RRCID ->	217354	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2388 - 2476
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1140 N	848	-0-	-292 B	-0-	848 2	N	-0-			-0-
07		1271 N	1125	-0-	-146 B	-0-	1125 2	N	-0-			-0-
08		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2	N	-0-			-0-
10		1116 N	972	-0-	-144 B	-0-	972 2	N	-0-			-0-
*11		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 2	N	-0-			-0-
-----												
Dwyer		WELL #:		3	RRCID ->	217355	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2237 - 2290
06		540 N	464	-0-	-76 B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
07		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-			-0-
08		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-			-0-
10		527 N	420	-0-	-107 B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
11		540 N	501	-0-	-39 B	-0-	501 2	N	-0-			-0-
-----												
GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	217356	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2619	PERF.	2410 - 2510
06		750 N	665	-0-	-85 B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
07		744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
08		744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2	N	-0-			-0-
10		713 N	607	-0-	-106 B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
11		720 N	627	-0-	-93 B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
-----												
BEASLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2338 - 2394
06		1260 N	760	-0-	-500 B	-0-	760 2	N	-0-			-0-
07		1178 N	879	-0-	-299 B	-0-	879 2	N	-0-			-0-
08		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2	N	-0-			-0-
10		868 N	718	-0-	-150 B	-0-	718 2	N	-0-			-0-
11		1050 N	756	-0-	-294 B	-0-	756 2	N	-0-			-0-
-----												
MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	217707	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	2395	PERF.	2248 - 2300
06		1200 N	1067	-0-	-133 B	-0-	1067 2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1107	-0-	-71 B	-0-	1107 2	N	-0-			-0-
08		1147 N	1110	-0-	-37 B	-0-	1110 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1080 N	1022	-0-	-58 B	-0-	1022 2	N	-0-			-0-
10		1116 N	979	-0-	-137 B	-0-	979 2	N	-0-			-0-
*11		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 2	N	-0-			-0-
-----												
MASSEY		WELL #:		4	RRCID ->	218203	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	2570 - 2612
06		450 N	318	-0-	-132 B	-0-	318 2	N	-0-			93
07		403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 2	N	-0-			93
08		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 2	N	-0-			93
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			93
10		403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352 2	N	-0-			93
*11		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			93



PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER												
//CONT.// 760218												
BURDINE "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
06		780 N	695	-0-	-85 B	-0-	695 2			N	-0-	-0-
07		775 N	752	-0-	-23 B	-0-	752 2			N	-0-	-0-
08		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2			N	-0-	-0-
10		744 N	657	-0-	-87 B	-0-	657 2			N	-0-	-0-
*11		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2			N	-0-	-0-
ABBOTT												
WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540												
06		360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 2			N	-0-	-0-
07		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 2			N	-0-	-0-
08		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 2			N	-0-	-0-
10		341 N	271	-0-	-70 B	-0-	271 2			N	-0-	-0-
11		360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333 2			N	-0-	-0-
GLASS												
WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356												
06		510 N	450	-0-	-60 B	-0-	450 2			N	-0-	-0-
07		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2			N	-0-	-0-
08		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2			N	-0-	-0-
10		527 N	441	-0-	-86 B	-0-	441 2			N	-0-	-0-
11		540 N	457	-0-	-83 B	-0-	457 2			N	-0-	-0-
STUBBS												
WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330												
06		510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503 2			N	-0-	-0-
07		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2			N	-0-	-0-
08		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491 2			N	-0-	-0-
10		589 N	454	-0-	-135 B	-0-	454 2			N	-0-	-0-
11		570 N	403	-0-	-167 B	-0-	403 2			N	-0-	-0-
KENNEDY												
WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406												
06		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2			N	-0-	-0-
07		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2			N	-0-	-0-
08		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2			N	-0-	-0-
10		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2			N	-0-	-0-
11		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2			N	-0-	-0-
HUNT												
WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268												
06		390 N	331	-0-	-59 B	-0-	331 2			N	-0-	-0-
07		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2			N	-0-	-0-
08		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2			N	-0-	-0-
10		434 N	292	-0-	-142 B	-0-	292 2			N	-0-	-0-
11		420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363 2			N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BOYD		WELL #:		4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF.	2330 - 2522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		780 N	769	-0-	-11 B	-0-	769 2	N	-0-			-0-
07		806 N	741	-0-	-65 B	-0-	741 2	N	-0-			-0-
08		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		780 N	762	-0-	-18 B	-0-	762 2	N	-0-			-0-
10		744 N	603	-0-	-141 B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
11		810 N	768	-0-	-42 B	-0-	768 2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2461 - 2538
-----												
06		480 N	406	-0-	-74 B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
07		496 N	435	-0-	-61 B	-0-	435 2	N	-0-			-0-
08		434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
10		434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
*11		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
-----												
PATTERSON		WELL #:		3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2346 - 2450
-----												
06		540 N	378	-0-	-162 B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
07		558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
08		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-			-0-
10		527 N	444	-0-	-83 B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
11		540 N	509	-0-	-31 B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
-----												
GOLDSTONE		WELL #:		3	RRCID ->	219091	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2312 - 2398
-----												
06		270 N	203	-0-	-67 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
07		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
08		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
10		248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
11		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
-----												
YOEES		WELL #:		4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2304 - 2360
-----												
06		240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
07		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
08		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
11		240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
-----												
HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	220058	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2230 - 2315
-----												
06		420 N	351	-0-	-69 B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
07		434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
08		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
10		434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
11		420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
Dwyer		WELL #:		4	RRCID ->	220060	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2200 - 2268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		630 N	600	-0-	-30 B	-0-	600 2	N	-0-			-0-
07		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2	N	-0-			-0-
08		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2	N	-0-			-0-
10		713 N	596	-0-	-117 B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
11		690 N	657	-0-	-33 B	-0-	657 2	N	-0-			-0-
-----												
GOLDSTONE		WELL #:		4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2300 - 2431
06		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
07		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
08		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
10		248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
11		240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
-----												
ABBOTT		WELL #:		4	RRCID ->	221246	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2390 - 2570
06		60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
10		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
-----												
YOES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221248	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2404 - 2474
06		510 N	365	-0-	-145 B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
07		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
08		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
10		465 N	349	-0-	-116 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
*11		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
-----												
YOES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	221250	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2368 - 2444
06		510 N	431	-0-	-79 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
07		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
08		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
10		496 N	355	-0-	-141 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
*11		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
-----												
MOREMAN		WELL #:		4	RRCID ->	221251	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2370 - 2434
06		690 N	553	-0-	-137 B	-0-	553 2	N	-0-			-0-
07		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2	N	-0-			-0-
08		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			-0-
10		651 N	522	-0-	-129 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
11		660 N	600	-0-	-60 B	-0-	600 2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HARTLEY	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HIBLER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	221255	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2634 - 2726
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		540 N	205	-0-	-335 B	-0-	205 2			N	-0-	-0-
07		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2			N	-0-	-0-
08		496 N	354	-0-	-142 B	-0-	354 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2			N	-0-	-0-
10		496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438 2			N	-0-	-0-
*11		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2			N	-0-	-0-
-----												
GRIFFIN		WELL #:		3	RRCID ->	221256	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2298 - 2372
06		600 N	356	-0-	-244 B	-0-	356 2			N	-0-	-0-
07		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2			N	-0-	-0-
08		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2			N	-0-	-0-
10		558 N	422	-0-	-136 B	-0-	422 2			N	-0-	-0-
11		540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507 2			N	-0-	-0-
-----												
CUBINE		WELL #:		4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2494 - 2550
06		390 N	307	-0-	-83 B	-0-	307 2			N	-0-	-0-
07		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2			N	-0-	-0-
08		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2			N	-0-	-0-
10		403 N	259	-0-	-144 B	-0-	259 2			N	-0-	-0-
11		360 N	320	-0-	-40 B	-0-	320 2			N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2296 - 2359
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2202 - 2254
06		630 N	550	-0-	-80 B	-0-	550 2			N	-0-	-0-
07		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2			N	-0-	-0-
08		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2			N	-0-	-0-
10		620 N	512	-0-	-108 B	-0-	512 2			N	-0-	-0-
11		630 N	589	-0-	-41 B	-0-	589 2			N	-0-	-0-
-----												
BOYD		WELL #:		3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2362 - 2516
06		150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102 2			N	-0-	-0-
07		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2			N	-0-	-0-
08		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2			N	-0-	-0-
10		124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 2			N	-0-	-0-
11		150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104 2			N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HUDGINS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	221269	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2316	PERF.	2132 - 2240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		270 N	202	-0-	-68 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
08		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
10		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
11		270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
-----												
BEASLEY		WELL #:		4031	RRCID ->	223456	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2473	PERF.	2322 - 2388
-----												
06		750 N	636	-0-	-114 B	-0-	636 2	N	-0-			-0-
07		775 N	700	-0-	-75 B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
08		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-			-0-
10		713 N	599	-0-	-114 B	-0-	599 2	N	-0-			-0-
11		750 N	659	-0-	-91 B	-0-	659 2	N	-0-			-0-
-----												
HUDGINS		WELL #:		4	RRCID ->	223528	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2253 - 2330
-----												
06		570 N	504	-0-	-66 B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
07		558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
08		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
10		558 N	458	-0-	-100 B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
*11		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2	N	-0-			-0-
-----												
SHAW "A"		WELL #:		4	RRCID ->	223529	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2598	PERF.	2364 - 2434
-----												
06		390 N	312	-0-	-78 B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
07		434 N	394	-0-	-40 B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
08		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-			-0-
10		403 N	318	-0-	-85 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
*11		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
-----												
GLASS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223886	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2626	PERF.	2416 - 2500
-----												
06		390 N	337	-0-	-53 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
07		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
08		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
10		403 N	309	-0-	-94 B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
11		390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
-----												
FOWLER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	224127	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2469	PERF.	2362 - 2434
-----												
06		510 N	414	-0-	-96 B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
07		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2	N	-0-			-0-
08		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
10		496 N	398	-0-	-98 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
11		510 N	438	-0-	-72 B	-0-	438 2	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STUBBS		WELL #:		4	RRCID ->	224128	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2292 - 2364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1230 N	814	-0-	-416 B	-0-	814 2		N	-0-			-0-
07		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 2		N	-0-			-0-
08		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
10		1147 N	1033	-0-	-114 B	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
*11		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
-----													
DARSEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224286	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2248 - 2316	
06		150 N	80	-0-	-70 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
07		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
08		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
10		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
11		150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
-----													
WILSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224287	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2352 - 2418	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WILLIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224288	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	2330 - 2394	
06		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2		N	-0-			-0-
07		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2		N	-0-			-0-
08		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2		N	-0-			-0-
10		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-			-0-
*11		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2		N	-0-			-0-
-----													
YOEES		WELL #:		3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588	PERF.	2340 - 2406	
06		570 N	445	-0-	-125 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
07		558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
08		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2		N	-0-			-0-
10		558 N	412	-0-	-146 B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
*11		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-			-0-
-----													
WILSON		WELL #:		4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2274 - 2344	
06		300 N	259	-0-	-41 B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
07		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-			-0-
08		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
10		279 N	228	-0-	-51 B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
*11		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL														
TIBBETS //CONT.// 760218														
WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06		420 N	376	-0-	-44 B	-0-	376	2	N	-0-				-0-
07		434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2	N	-0-				-0-
08		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380	2	N	-0-				-0-
10		434 N	335	-0-	-99 B	-0-	335	2	N	-0-				-0-
11		420 N	222	-0-	-198 B	-0-	222	2	N	-0-				-0-
-----														
PATTERSON														
WELL #: 4 RRCID -> 226021 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494														
06		660 N	596	-0-	-64 B	-0-	596	2	N	-0-				-0-
07		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2	N	-0-				-0-
08		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2	N	-0-				-0-
10		744 N	551	-0-	-193 B	-0-	551	2	N	-0-				-0-
11		720 N	664	-0-	-56 B	-0-	664	2	N	-0-				-0-
-----														
WILSON														
WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302														
06		450 N	171	-0-	-279 B	-0-	171	2	N	-0-				-0-
07		403 N	304	-0-	-99 B	-0-	304	2	N	-0-				-0-
08		372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-				-0-
10		310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2	N	-0-				-0-
11		330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297	2	N	-0-				-0-
-----														
GROSS														
WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452														
06		300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278	2	N	-0-				-0-
07		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2	N	-0-				-0-
08		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2	N	-0-				-0-
10		310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221	2	N	-0-				-0-
11		300 N	259	-0-	-41 B	-0-	259	2	N	-0-				-0-
-----														
WOODS														
WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292														
06		960 N	589	-0-	-371 B	-0-	589	2	N	-0-				-0-
07		930 N	793	-0-	-137 B	-0-	793	2	N	-0-				-0-
08		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		600 N	386	-0-	-214 B	-0-	386	2	N	-0-				-0-
10		806 N	315	-0-	-491 B	-0-	315	2	N	-0-				-0-
11		870 N	246	-0-	-624 B	-0-	246	2	N	-0-				-0-
-----														
WILLIS														
WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610														
06		1080 N	911	-0-	-169 B	-0-	911	2	N	-0-				35
07		1116 N	970	-0-	-146 B	-0-	970	2	N	-0-				35
08		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2	N	-0-				35
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2	N	-0-				35
10		961 N	699	-0-	-262 B	-0-	699	2	N	-0-				35
11		1080 N	946	-0-	-134 B	-0-	946	2	N	-0-				35

-----													
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
RICE			WELL #:	5	RRCID ->	241705	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2470 - 2725	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
06		600 N	536	-0-	-64 B	-0-	536 2	N	-0-			-0-	
07		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-			-0-	
08		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		540 N	487	-0-	-53 B	-0-	487 2	N	-0-			-0-	
10		620 N	454	-0-	-166 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-	
11		600 N	508	-0-	-92 B	-0-	508 2	N	-0-			-0-	
-----													
GRIFFIN			WELL #:	2	RRCID ->	241761	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2352 - 2385	
-----													
06		990 N	720	-0-	-270 B	-0-	720 2	N	-0-			-0-	
07		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 2	N	-0-			-0-	
08		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2	N	-0-			-0-	
10		930 N	744	-0-	-186 B	-0-	744 2	N	-0-			-0-	
11		900 N	894	-0-	-6 B	-0-	894 2	N	-0-			-0-	
-----													
JOHNSON			WELL #:	5	RRCID ->	241779	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2436 - 2735	
-----													
06		2640 N	2223	-0-	-417 B	-0-	2223 2	N	-0-			-0-	
07		2635 N	2441	-0-	-194 B	-0-	2441 2	N	-0-			-0-	
08		2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363 2	N	-0-			-0-	
10		2449 N	2192	-0-	-257 B	-0-	2192 2	N	-0-			-0-	
11		2550 N	2455	-0-	-95 B	-0-	2455 2	N	-0-			-0-	
-----													
CASTLEBERRY			WELL #:	4	RRCID ->	242346	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2164 - 2219	
-----													
06		930 N	782	-0-	-148 B	-0-	782 2	N	-0-			-0-	
07		992 N	947	-0-	-45 B	-0-	947 2	N	-0-			-0-	
08		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2	N	-0-			-0-	
10		961 N	694	-0-	-267 B	-0-	694 2	N	-0-			-0-	
11		960 N	702	-0-	-258 B	-0-	702 2	N	-0-			-0-	
-----													
HUDGINS "A"			WELL #:	3	RRCID ->	242351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	2472	PERF.	2292 - 2354	
-----													
06		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 2	N	-0-			-0-	
07		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 2	N	-0-			-0-	
08		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 2	N	-0-			-0-	
10		1085 N	1064	-0-	-21 B	-0-	1064 2	N	-0-			-0-	
*11		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 2	N	-0-			-0-	
-----													
DARSEY			WELL #:	5	RRCID ->	242393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2234 - 2288	
-----													
06		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-	
07		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-			-0-	
08		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-	
10		434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377 2	N	-0-			-0-	
*11		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-			-0-	



-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WHEELER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
HIBLER			WELL #:	4	RRCID ->	246863	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2564 - 2654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		750 N	632	-0-	-118 B	-0-	632 2	N	-0-			-0-
07		713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702 2	N	-0-			-0-
08		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2	N	-0-			-0-
10		713 N	584	-0-	-129 B	-0-	584 2	N	-0-			-0-
11		720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
-----												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.				769125								
TINSLEY			WELL #:	1	RRCID ->	026747	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	N/A
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
-----												
BEARROW				WELL #:	1	RRCID ->	026748	COMPL. DATE	09/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
*11		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
-----												
BELL -A-				WELL #:	2	RRCID ->	026750	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
07		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
08		186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
10		155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
*11		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
-----												
BELL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	026751	COMPL. DATE	02/00/1952	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A
06		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
07		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
08		124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
10		124 N	71	-0-	-53 B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
*11		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
-----												
BELL -C-				WELL #:	1	RRCID ->	026752	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A
06		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
07		62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
10		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
11		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BETENBOUGH //CONT.// 769125												
WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-	-0-
07		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-	-0-
08		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-	-0-
10		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2		N	-0-	-0-
*11		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-	-0-
BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-	-0-
07		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-	-0-
08		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-	-0-
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-	-0-
*11		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-	-0-
BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A												
06		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-	-0-
07		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-	-0-
08		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2		N	-0-	-0-
10		372 N	248	-0-	-124 B	-0-	248	2		N	-0-	-0-
*11		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-	-0-
BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A												
06		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-	-0-
07		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-	-0-
08		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-	-0-
10		279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219	2		N	-0-	-0-
*11		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-	-0-
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-	-0-
07		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-	-0-
08		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-	-0-
10		155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2		N	-0-	-0-
*11		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-	-0-
LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2		N	-0-	-0-
07		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-	-0-
08		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-	-0-
10		93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2		N	-0-	-0-
*11		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.																				
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																				
//CONT.// 769125																				
LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2				N	-0-						-0-
07	186	N	166	-0-	-20	B	-0-	166	2				N	-0-						-0-
08	186	N	110	-0-	-76	B	-0-	110	2				N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2				N	-0-						-0-
10	155	N	118	-0-	-37	B	-0-	118	2				N	-0-						-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2				N	-0-						-0-
-----																				
LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2				N	-0-						-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2				N	-0-						-0-
08	186	N	146	-0-	-40	B	-0-	146	2				N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2				N	-0-						-0-
10	186	N	102	-0-	-84	B	-0-	102	2				N	-0-						-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2				N	-0-						-0-
-----																				
LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2				N	-0-						-0-
07	682	N	613	-0-	-69	B	-0-	613	2				N	-0-						-0-
08	651	N	487	-0-	-164	B	-0-	487	2				N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2				N	-0-						-0-
10	620	N	359	-0-	-261	B	-0-	359	2				N	-0-						-0-
*11	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2				N	-0-						-0-
-----																				
LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
07	14	N	11	-0-	-3	B	-0-	11	2				N	-0-						-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-						N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-						N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
-----																				
LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2				N	-0-						-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2				N	-0-						-0-
08	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2				N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	192	2				N	-0-						-0-
10	186	N	84	-0-	-102	B	-0-	84	2				N	-0-						-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2				N	-0-						-0-
-----																				
LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A																				
06	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2				N	-0-						-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2				N	-0-						-0-
08	217	N	149	-0-	-68	B	-0-	149	2				N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2				N	-0-						-0-
10	217	N	106	-0-	-111	B	-0-	106	2				N	-0-						-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2				N	-0-						-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
LAYCOCK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 769125												
WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
08	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
10	155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
08	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-			-0-
10	248 N	167	-0-	-81 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
*11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
06	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
10	465 N	259	-0-	-206 B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A												
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
08	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
10	155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A												
06	150 N	14	-0-	-136 B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
08	341 N	216	-0-	-125 B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14 N	2	-0-	-12 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
*11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
06	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
10	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36 2		N	-0-			-0-
11	90 N	27	-0-	-63 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.													//CONT.// 769125									
LAYCOCK													WELL #: 17		RRCID -> 026771		COMPL. DATE 03/00/1961		TOTAL DEPTH 1930		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
06	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-									
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-									
08	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-									
10	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-									
*11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-									
LAYCOCK													WELL #: 18		RRCID -> 026772		COMPL. DATE 03/00/1961		TOTAL DEPTH 2016		PERF. N/A	
06	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-									
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-			-0-									
08	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-									
10	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-									
*11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-									
LAYCOCK													WELL #: 19		RRCID -> 026773		COMPL. DATE 03/00/1961		TOTAL DEPTH 1950		PERF. N/A	
06	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-			-0-									
07	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-									
08	248 N	180	-0-	-68 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-									
10	248 N	142	-0-	-106 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-									
*11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-									
LAYCOCK													WELL #: 20		RRCID -> 026774		COMPL. DATE 03/00/1958		TOTAL DEPTH 1866		PERF. N/A	
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-									
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-									
08	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-									
10	155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2		N	-0-			-0-									
*11	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-									
LAYCOCK													WELL #: 21		RRCID -> 026775		COMPL. DATE 03/00/1958		TOTAL DEPTH 1908		PERF. N/A	
06	330 N	22	-0-	-308 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-									
07	217 N	19	-0-	-198 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-									
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-									
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-									
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-									
LAYCOCK													WELL #: 22		RRCID -> 026776		COMPL. DATE 03/00/1958		TOTAL DEPTH 1862		PERF. N/A	
06	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2		N	-0-			-0-									
07	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	224	2		N	-0-			-0-									
08	217 N	117	-0-	-100 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
09	240 N	128	-0-	-112 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-									
10	217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129	2		N	-0-			-0-									
*11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-									

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 769125												
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2	N	-0-		-0-	
07	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2	N	-0-		-0-	
08	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2	N	-0-		-0-	
10	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2	N	-0-		-0-	
*11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2	N	-0-		-0-	
-----												
STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-		-0-	
07	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	N	-0-		-0-	
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
10	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
11	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
-----												
STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2	N	-0-		-0-	
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-		-0-	
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2	N	-0-		-0-	
*11	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2	N	-0-		-0-	
-----												
STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
07	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2	N	-0-		-0-	
08	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
10	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
11	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
-----												
TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A												
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-		-0-	
08	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2	N	-0-		-0-	
10	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
*11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-		-0-	
-----												
WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2	N	-0-		-0-	
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-		-0-	
08	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2	N	-0-		-0-	
10	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2	N	-0-		-0-	
*11	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WATTENBARGER //CONT.// 769125												
WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-	-0-
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-	-0-
08	279 N	206	-0-	-73 B	-0-	206	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-	-0-
10	248 N	133	-0-	-115 B	-0-	133	2			N	-0-	-0-
*11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-	-0-
-----												
WATTENBARGER												
WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A												
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-	-0-
07	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-	-0-
08	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-	-0-
10	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-	-0-
*11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
-----												
WATTENBARGER												
WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-	-0-
07	248 N	136	-0-	-112 B	-0-	136	2			N	-0-	-0-
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	117	-0-	-123 B	-0-	117	2			N	-0-	-0-
10	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86	2			N	-0-	-0-
*11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK												
WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A												
06	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-	-0-
07	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-	-0-
08	713 N	593	-0-	-120 B	-0-	593	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-	-0-
10	682 N	388	-0-	-294 B	-0-	388	2			N	-0-	-0-
*11	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-	-0-
-----												
SMITH												
WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-	-0-
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-	-0-
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-	-0-
10	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-	-0-
*11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SIERRA GROUP, L.L.C.				780203								
GEORGE				WELL #: 3	RRCID -> 026367	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
RIDINGER				WELL #: 1	RRCID -> 026422	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
GIERHART, C. E.				WELL #: 1	RRCID -> 047230	COMPL. DATE 10/06/1969	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1935 - 2013			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
BIGGERS				WELL #: 1	RRCID -> 048759	COMPL. DATE 07/18/1970	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1962 - 2035			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
STINE-HAWKINS				821850								
HAWKINS, WM. G.				WELL #: 1	RRCID -> 085086	COMPL. DATE 08/10/1980	TOTAL DEPTH	2285	PERF. N/A			
06	720 N	650	-0-	-70	B	-0-	650 2	N	-0-		-0-	
07	837 N	521	-0-	-316	B	-0-	521 2	N	-0-		-0-	
08	682 N	610	-0-	-72	B	-0-	610 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	660 N	503	-0-	-157	B	-0-	503 2	N	-0-		-0-	
10	527 N	440	-0-	-87	B	-0-	440 2	N	-0-		-0-	
11	600 N	451	-0-	-149	B	-0-	451 2	N	-0-		-0-	
-----												
HAWKINS				WELL #: 1	RRCID -> 090745	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2130 - 2144			
06	15 N	-0-	-0-	-15	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
STINE-HAWKINS		//CONT.//		821850											
HAWKINS -5-				WELL #:	1	RRCID ->	098545	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	2328	PERF. 2035 - 2151			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-						N	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
-----															
HAWKINS, W. G.				WELL #:	1A	RRCID ->	133595	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2100 - 2255			
06	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-						N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SUPA ENERGY, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	026942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
ROACH, H. N.															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
ANDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	027024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
COLUMBIAN FUEL CORP.				WELL #:	1	RRCID ->	027025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MCDOWELL				WELL #:	1	RRCID ->	027029	COMPL. DATE	10/14/1962	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245												
MALONE		WELL #: 1		RRCID -> 027030		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			132
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PAKAN		WELL #: A 1		RRCID -> 027031		COMPL. DATE 08/17/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PAKAN, MIRO		WELL #: 1		RRCID -> 027032		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027033		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 027034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			280
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027035		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER											
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245																	
GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 027038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1026					
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
RIPPY-SPEED											WELL #: 1		RRCID -> 027039		COMPL. DATE 03/03/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			150					
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
WALLACE											WELL #: 1		RRCID -> 027040		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 2013		PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
WALLACE											WELL #: A 1		RRCID -> 027041		COMPL. DATE 11/20/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
STOKES											WELL #: 1		RRCID -> 076658		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2077 - 2217
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			78					
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
HILTBRUNER											WELL #: 1		RRCID -> 076659		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 2133		PERF. 1833 - 1887
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			138					
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245											
GLASSCOCK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078343		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1827 - 1929			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MORGAN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 078344		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2008		PERF. 1841 - 1945			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		224	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
CROCKETT, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 078559		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2137		PERF. 2066 - 2124			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PURCELL		WELL #: 1		RRCID -> 078560		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1834 - 1891			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LITCHFIELD, B.L.		WELL #: 1		RRCID -> 079096		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 2097		PERF. 1983 - 2069			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
RENEAU, J. R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 079125		COMPL. DATE 10/01/1978		TOTAL DEPTH 2014		PERF. 1923 - 1999			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245														
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 079409		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 2152		PERF. 1986 - 2081						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
LANE		WELL #: 1		RRCID -> 079978		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1989 - 2019						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
FABIAN		WELL #: 1		RRCID -> 079979		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2415		PERF. 2036 - 2353						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
GABEL		WELL #: 1		RRCID -> 080219		COMPL. DATE 11/28/1978		TOTAL DEPTH 2368		PERF. 1998 - 2197						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
CLOSE, G. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 080302		COMPL. DATE 12/24/1978		TOTAL DEPTH 1661		PERF. 1488 - 1598						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
BOWEN, W. H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 080304		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 1675		PERF. 1617 - 1647						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB								
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245														
BAILEY, M		WELL #: 1		RRCID -> 083081		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1695 - 2044						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
BAILEY, F. M.		WELL #: 1		RRCID -> 083082		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2037 - 2177						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TATE, O. O.		WELL #: 1		RRCID -> 083083		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1807 - 2115						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
CUNNINGHAM, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 083084		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 2248		PERF. 1805 - 2193						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PHILLIPS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 083287		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1633 - 1875						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
LAYCOCK, L.		WELL #: 1		RRCID -> 083751		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1666 - 2013						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245						
LAYCOCK, L. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	085110	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	1981 PERF. 1767 - 1953
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
MORRIS		WELL #:		9701	RRCID ->	094106	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	1870 PERF. 1787 - 1835
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
GOLDIE		WELL #:		1	RRCID ->	102086	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	2460 PERF. 2214 - 2416
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
TROXELL OIL & GAS		WELL #:		871350	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
KISER, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
TROXELL, B. R.		WELL #:		871363	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
PIRTLE, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
VISION STONE PETROLEUM, LLC		WELL #:		886192	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215						
GOODE				WELL #: 1	RRCID -> 025813	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
07	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
08	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
11	180 N	127	-0-	-53 B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
-----										
PERKINS -B-				WELL #: 2	RRCID -> 025827	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CUBINE				WELL #: 1	RRCID -> 026554	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 3	N	-0-		-0-
-----										
WARNER, MARK T. OIL CO				897220						
PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 026600	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2	N	-0-		-0-
07	434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392 2	N	-0-		-0-
08	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2	N	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-		-0-
*11	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-		-0-
-----										
WISCHKAEMPER, JAMES K.				932957						
SEWELL, G. R.				WELL #: 2	RRCID -> 026324	COMPL. DATE 03/27/1958	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1812	- 1824
06	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-		-0-
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
*11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
-----										
MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 026327	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	150 N	2	-0-	-148 B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
11	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88 3	N	-0-		-0-



-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
SANDERS		WELL #:		A 1	RRCID -> 026330		COMPL. DATE 09/26/1957		TOTAL DEPTH	1819	PERF. 1803 -	1819
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3	N	-0-		-0-	
08	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-		-0-	
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3	N	-0-		-0-	
11	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236	3	N	-0-		-0-	
-----												
SEWELL, G. R.		WELL #:		1	RRCID -> 026332		COMPL. DATE 12/20/1957		TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1770 -	1812
06	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3	N	-0-		-0-	
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3	N	-0-		-0-	
08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
10	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
11	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
-----												
BENSON, J. R.		WELL #:		1	RRCID -> 026343		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
10	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	N	-0-		-0-	
*11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-		-0-	
-----												
BENSON, J. R.		WELL #:		2	RRCID -> 026344		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2	N	-0-		-0-	
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-		-0-	
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2	N	-0-		-0-	
-----												
BROTHERS, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 026345		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
07	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3	N	-0-		-0-	
08	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-		-0-	
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
-----												
CARLTON, E. E.		WELL #:		1	RRCID -> 026346		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-		-0-	
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
11	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
KEGEL, A. B. //CONT.// 932957												
WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	N	-0-		-0-
*11		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3	N	-0-		-0-
-----												
KEGEL												
WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
07		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3	N	-0-		-0-
08		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3	N	-0-		-0-
10		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
-----												
MCKINNEY, G. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3	N	-0-		-0-
07		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3	N	-0-		-0-
08		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3	N	-0-		-0-
10		186 N	124	-0-	-62 B	-0-	124	3	N	-0-		-0-
11		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3	N	-0-		-0-
-----												
MORGAN, T. H.												
WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-		-0-
07		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
08		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2	N	-0-		-0-
10		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
11		180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2	N	-0-		-0-
-----												
MORGAN, T. H.												
WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
07		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
08		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-		-0-
10		62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-		-0-
-----												
MORGAN, T. H.												
WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
07		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-		-0-
08		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
10		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	N	-0-		-0-
11		7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
MORGAN, T. H.		WELL #:		A 4	RRCID ->	026354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
08		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
*11		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
-----												
MORGAN, T. H.		WELL #:		A 5	RRCID ->	026355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
06		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
08		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
*11		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
-----												
MORGAN, T. H.		WELL #:		A 6	RRCID ->	026356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
06		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
07		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
08		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
10		124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
*11		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
-----												
MORGAN, T. H.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
10		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
11		240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
-----												
MORGAN, T. H.		WELL #:		B 2	RRCID ->	026358	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
10		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
11		240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
-----												
BOREN		WELL #:		1	RRCID ->	026745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
WISCHKAEMPER, JAMES K.																	
GORDON, O. T.																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 932957																	
WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HARVEY, O. B.																	
WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		624 N	413	-0-	-211 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07		496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10		434 N	209	-0-	-225 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*11		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
-----																	
HARVEY																	
WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HARVEY																	
WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		639 N	338	-0-	-301 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07		775 N	567	-0-	-208 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10		558 N	511	-0-	-47 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*11		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
-----																	
HARVEY, O. B.																	
WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		608 N	399	-0-	-209 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07		651 N	377	-0-	-274 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*11		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
-----																	
SAMMONS -A-																	
WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288																	
06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST															
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
COLEMAN, JOHN D. //CONT.// 932957															
WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
-----															
COLEMAN, JOHN D.															
WELL #: 2 RRCID -> 040340 COMPL. DATE 12/25/1965 TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A															
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PARRISH -ET- -AL-															
WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TROSTLE															
WELL #: 3 RRCID -> 074805 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845															
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
-----															
BEDNORZ															
WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001															
06		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
-----															
WISCHKAEMPER -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052															
06		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
07		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
08		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957									
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 090741		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 2688		PERF. 1870 - 1900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
*11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
-----											
POWELL, L.		WELL #: 1		RRCID -> 091906		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2063 - 2226	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	8 N	1	-0-	-7 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
-----											
BRUTON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 095802		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 2275		PERF. 2042 - 2138	
06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	Y	-0-			78
07	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	Y	-0-			78
08	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	Y	-0-			78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	Y	-0-			78
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	Y	-0-			78
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2	Y	-0-			78
-----											
BRUTON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100382		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2335		PERF. 2065 - 2077	
06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	Y	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	Y	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2	Y	-0-			-0-
-----											
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 106700		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2014 - 2022	
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
-----											
WISCHKAEMPER, KENNETH HUDGINS		932970		WELL #: 1		RRCID -> 025836		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	256 N	114	-0-	-142 B	-0-	114 2	Y	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	Y	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	Y	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2	Y	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
HUDGINS		WELL #: 2		RRCID -> 025837		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	256 N	113	-0-	-143 B	-0-	113 2	-0-		-0-	
07	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	-0-		-0-	
08	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 2	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	-0-		-0-	
10	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84 2	-0-		-0-	
11	120 N	25	-0-	-95 B	-0-	25 2	-0-		-0-	
-----										
SHAW, J. M.		WELL #: 2		RRCID -> 025869		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	-0-		-0-	
07	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 3	-0-		-0-	
08	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 3	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 1	-0-		-0-	
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	-0-		-0-	
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1	-0-		-0-	
-----										
LINCOLN-SAUNDERS		WELL #: 4		RRCID -> 025888		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-	
-----										
THUT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	-0-		-0-	
07	11 N	1	-0-	-10 B	-0-	1 1	-0-		-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	-0-		-0-	
-----										
GUNTER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026347		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	-0-		-0-	
08	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	-0-		-0-	
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	-0-		-0-	
11	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 3	-0-		-0-	
-----										
WEIBLEY, J. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 026359		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	-0-		-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	-0-		-0-	
*11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	-0-		-0-	

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	026369	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	120 N	73	-0-	-47 B	-0-	35	1	38	2	N	-0-	-0-
07	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
08	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	19	1	13	2	N	-0-	-0-
10	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	12	1	74	2	N	-0-	-0-
*11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-	-0-
-----												
CLOSE, IVEY		WELL #:		20	RRCID ->	026373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	120 N	36	-0-	-84 B	-0-	17	1	19	2	N	-0-	-0-
07	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
08	310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	14	1	10	2	N	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	23	1	144	2	N	-0-	-0-
*11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-	-0-
-----												
EDWARDS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	026374	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	150 N	12	-0-	-138 B	-0-	6	1	6	2	N	-0-	-0-
07	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
08	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	14	1	10	2	N	-0-	-0-
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	23	1	139	2	N	-0-	-0-
*11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-	-0-
-----												
MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	026375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	4	1	4	2	N	-0-	-0-
07	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
08	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	8 N	4	-0-	-4 B	-0-	2	1	2	2	N	-0-	-0-
10	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	4	1	26	2	N	-0-	-0-
*11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-	-0-
-----												
PARSONS		WELL #:		2	RRCID ->	026377	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	6	1	6	2	N	-0-	-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	16	1	12	2	N	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	14	1	89	2	N	-0-	-0-
*11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-	-0-
-----												
PARSONS		WELL #:		3	RRCID ->	026378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	119 N	8	-0-	-111 B	-0-	4	1	4	2	N	-0-	-0-
07	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
08	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	12	1	8	2	N	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	13	1	82	2	N	-0-	-0-
*11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-	-0-



PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, KENNETH												
PURCELL, J. D.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 932970												
WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	240 N	24	-0-	-216 B	-0-	12	1	12	2	N	-0-	-0-
07	403 N	1	-0-	-402 B	-0-	1	1	1		N	-0-	-0-
08	341 N	1	-0-	-340 B	-0-	1	1	1		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	19	1	13	2	N	-0-	-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	17	1	103	2	N	-0-	-0-
*11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-	-0-
-----												
PURCELL, J. D.												
WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	60 N	22	-0-	-38 B	-0-	11	1	11	2	N	-0-	-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1	1		N	-0-	-0-
08	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1	1		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	5	1	3	2	N	-0-	-0-
10	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	11	1	66	2	N	-0-	-0-
*11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-	-0-
-----												
HICKS												
WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	5	1	45	2	N	-0-	-0-
07	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	5	1	36	2	N	-0-	-0-
08	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	5	1	13	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	12	-0-	-48 B	-0-	5	1	7	2	N	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	5	1	34	2	N	-0-	-0-
*11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	5	1	39	2	N	-0-	-0-
-----												
HICKS												
WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	38	1	341	2	N	-0-	-0-
07	434 N	310	-0-	-124 B	-0-	38	1	272	2	N	-0-	-0-
08	341 N	132	-0-	-209 B	-0-	38	1	94	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	88	-0-	-302 B	-0-	38	1	50	2	N	-0-	-0-
10	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	38	1	257	2	N	-0-	-0-
*11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	38	1	293	2	N	-0-	-0-
-----												
HICKS												
WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	7	1	68	2	N	-0-	-0-
07	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	7	1	54	2	N	-0-	-0-
08	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	7	1	19	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	17	-0-	-73 B	-0-	7	1	10	2	N	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	7	1	51	2	N	-0-	-0-
*11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	7	1	59	2	N	-0-	-0-
-----												
ADAMSON												
WELL #: 1 RRCID -> 026392 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
07	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	21	1	14	2	N	-0-	-0-
10	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	16	1	98	2	N	-0-	-0-
*11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED			CNTY: POTTER											
WISCHKAEMPER, KENNETH													//CONT.// 932970														
ADAMSON, R.L.													WELL #: 2			RRCID -> 026393			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
06		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	17	1	19	2	N	-0-			-0-												
07		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
08		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-																						
09		30 N	4	-0-	-26 B	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-												
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
*11		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-												
-----																											
HICKS													WELL #: 1 T			RRCID -> 026405			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-																						
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
-----																											
HOSHER/F UNION/													WELL #: 1			RRCID -> 026406			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
06		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-			-0-												
07		248 N	1	-0-	-247 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
08		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-												
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-																						
09		270 N	198	-0-	-72 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-												
10		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-			-0-												
*11		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-			-0-												
-----																											
MORGAN, D. L.													WELL #: 2			RRCID -> 026414			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-																						
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
-----																											
PARSONS													WELL #: 1			RRCID -> 026419			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
06		149 N	71	-0-	-78 B	-0-	37	1	34	2	N	-0-			-0-												
07		124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
08		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-																						
09		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	26	1	17	2	N	-0-			-0-												
10		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	10	1	65	2	N	-0-			-0-												
*11		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-												
-----																											
GEORGE, R. L.													WELL #: 1			RRCID -> 026429			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-																						
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-												

-----															
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970										
HICKS-STALEY			WELL #:		1	RRCID ->	026438	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
-----															
BROCK			WELL #:		1	RRCID ->	026458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
07		310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
08		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-			-0-
10		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
11		300 N	208	-0-	-92 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
-----															
HAINES, G. W.			WELL #:		1	RRCID ->	026541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235	3			N	-0-			-0-
07		217 N	177	-0-	-40 B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
08		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-			-0-
11		270 N	234	-0-	-36 B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
-----															
VALENCIK, JOHN			WELL #:		1	RRCID ->	026552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GODFREY, K. P. C.			WELL #:		1	RRCID ->	026591	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GUYTON HEIRS -A-			WELL #:		1	RRCID ->	026726	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970										
BALTHROPE			WELL #:		1	RRCID -> 026794		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
07		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11		14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
-----															
GARDNER			WELL #:		1	RRCID -> 026795		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-			-0-
10		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-			-0-
*11		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
-----															
GARDNER			WELL #:		2	RRCID -> 026796		COMPL. DATE 10/01/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
07		124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86	3			N	-0-			-0-
08		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*11		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
-----															
HILL			WELL #:		1	RRCID -> 026797		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
08		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
10		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
*11		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-			-0-
-----															
OGORMAN			WELL #:		1	RRCID -> 026798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		15 N	1	-0-	-14 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
-----															
OGORMAN			WELL #:		2	RRCID -> 026799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
10		13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11		14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-

-----																
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970												
SIMMS		WELL #:		1	RRCID -> 026800			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
06		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-				-0-
07		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-				-0-
08		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-				-0-
10		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-				-0-
11		30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-				-0-
-----																
TINDALL, F.		WELL #:		1	RRCID -> 026801			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-				-0-
07		124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78	3			N	-0-				-0-
08		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-				-0-
10		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-				-0-
*11		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-				-0-
-----																
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 026802			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-				-0-
07		62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-				-0-
08		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-				-0-
10		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-				-0-
*11		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-				-0-
-----																
HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID -> 026834			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352	3			N	-0-				-0-
07		434 N	339	-0-	-95 B	-0-	339	3			N	-0-				-0-
08		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345	3			N	-0-				-0-
10		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-				-0-
*11		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-				-0-
-----																
LINKEY, C. A.		WELL #:		2	RRCID -> 026842			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
PITSCH, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 026848			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	60	1	273	2	N	-0-				-0-
07		403 N	298	-0-	-105 B	-0-	60	1	238	2	N	-0-				-0-
08		341 N	243	-0-	-98 B	-0-	243	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		302 N	242	-0-	-60 B	-0-	60	1	182	2	N	-0-				-0-
10		310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
11		240 N	1	-0-	-239 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
PITSCH, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	026849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
06	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	34	1	153	2	N	-0-			-0-
07	248 N	168	-0-	-80 B	-0-	34	1	134	2	N	-0-			-0-
08	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	34	1	103	2	N	-0-			-0-
10	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
-----														
ISAACS, MILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	026876	COMPL. DATE	05/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	150 N	85	-0-	-65 B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
07	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
-----														
GOSSETT		WELL #:		1	RRCID ->	026882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-			-0-
*11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-			-0-
-----														
GROGAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	026884	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
-----														
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	026886	COMPL. DATE	01/20/1962	TOTAL DEPTH	2372	PERF.	N/A		
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
*11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-			-0-
-----														
LANKFORD		WELL #:		2	RRCID ->	026889	COMPL. DATE	05/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
10	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
POWELL		WELL #: B 1		RRCID ->	026892	COMPL. DATE	02/24/1962	TOTAL DEPTH	2235	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		150 N	88	-0-	-62 B	-0-	88 3	N	-0-		-0-	
07		155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87 3	N	-0-		-0-	
08		124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-	
10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-	
*11		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-	
-----												
GROGAN		WELL #: A 1		RRCID ->	026909	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-	
07		248 N	101	-0-	-147 B	-0-	101 3	N	-0-		-0-	
08		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-		-0-	
10		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-		-0-	
*11		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-	
-----												
PUGH, ROMAIN		WELL #: 1012		RRCID ->	026952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-	
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
-----												
PITSCH		WELL #: 1		RRCID ->	026975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	26 1	92 2	N	-0-	-0-	
07		124 N	68	-0-	-56 B	-0-	26 1	42 2	N	-0-	-0-	
08		124 N	52	-0-	-72 B	-0-	52 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	44	-0-	-76 B	-0-	26 1	18 2	N	-0-	-0-	
10		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-	
11		60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-	
-----												
AYER, J. E.		WELL #: 2		RRCID ->	026982	COMPL. DATE	08/08/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-	-0-	
07		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-	-0-	
08		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3		N	-0-	-0-	
10		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-	-0-	
*11		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3		N	-0-	-0-	
-----												
LAYCOCK		WELL #: B 1		RRCID ->	027016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		600 N	478	-0-	-122 B	-0-	478 3		N	-0-	-0-	
07		620 N	249	-0-	-371 B	-0-	249 3		N	-0-	-0-	
08		558 N	220	-0-	-338 B	-0-	220 3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	402	-0-	-78 B	-0-	402 3		N	-0-	-0-	
10		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		N	-0-	-0-	
*11		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-	-0-	

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
CLOSE, G. L.		WELL #:		1	RRCID -> 035617		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
-----												
OGORMAN, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 035929		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
OGORMAN, EDDIE		WELL #:		1	RRCID -> 039522		COMPL. DATE 06/12/1966		TOTAL DEPTH	2129	PERF.	2068 - 2099
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1 1	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1		N	-0-			-0-
-----												
RISK		WELL #:		1	RRCID -> 040710		COMPL. DATE 02/27/1966		TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1980 - 2700
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
*11		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3	N	-0-			-0-
-----												
LEWIS		WELL #:		1	RRCID -> 049744		COMPL. DATE 03/17/1970		TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2120 - 2126
06		240 N	13	-0-	-227 B	-0-	13 3	N	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
08		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
10		279 N	193	-0-	-86 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
*11		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
-----												
TROSTLE		WELL #:		1	RRCID -> 070668		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH	1923	PERF.	1752 - 1894
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970							
TROSTLE		WELL #:		2	RRCID -> 070669	COMPL. DATE 10/09/1976	TOTAL DEPTH	1941	PERF. 1785 - 1912		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-					-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-					-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-					-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----											
TROSTLE		WELL #:		4	RRCID -> 074806	COMPL. DATE 07/16/1977	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1713 - 1840		
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-					-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-					-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-					-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----											
WISCHKAEMPER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 084540	COMPL. DATE 03/16/1979	TOTAL DEPTH	2194	PERF. N/A		
06		85 N	85	-0-	-0- B	-0-					-0-
07		73 N	73	-0-	-0- B	-0-					-0-
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		60 N	1	-0-	-59 B	-0-					-0-
10		62 N	44	-0-	-18 B	-0-					-0-
*11		53 N	53	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----											
WISCHKAEMPER -D-		WELL #:		1	RRCID -> 084750	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A		
06		36 N	36	-0-	-0- B	-0-					-0-
07		36 N	36	-0-	-0- B	-0-					-0-
08		34 N	34	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		33 N	33	-0-	-0- B	-0-					-0-
10		33 N	33	-0-	-0- B	-0-					-0-
*11		33 N	33	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----											
WISCHKAEMPER -B		WELL #:		1A	RRCID -> 085629	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1936 - 1942		
06		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-					-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					-0-
-----											
GORDON		WELL #:		1	RRCID -> 085712	COMPL. DATE 07/21/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1686 - 1786		
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-					-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-					-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970											
WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID -> 087029		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH	2156	PERF. 1932 - 2030				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*11		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
-----															
BRUTON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 089480		COMPL. DATE 06/15/1980		TOTAL DEPTH	2225	PERF. 1948 - 1973				
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		60 N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
-----															
SIMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 090755		COMPL. DATE 07/28/1979		TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1848 - 1868				
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MERTEL, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 090756		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH	2487	PERF. 1966 - 2057				
06		120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
-----															
LUMMUS		WELL #:		1	RRCID -> 091523		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1846 - 1914				
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
-----															
TROSTLE		WELL #:		2	RRCID -> 098937		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH	1979	PERF. 1795 - 1921				
06		90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970							
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	098951	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	1763	PERF. 1597 - 1695
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
-----											
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	100825	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1663 - 1850
06		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-		-0-
07		682 N	515	-0-	-167 B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
08		651 N	490	-0-	-161 B	-0-	490 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		575 N	564	-0-	-11 B	-0-	564 3	N	-0-		-0-
10		527 N	456	-0-	-71 B	-0-	456 3	N	-0-		-0-
11		480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
-----											
CALCOTE		WELL #:		1	RRCID ->	102536	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 2049 - 2176
06		300 N	12	-0-	-288 B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
07		186 N	19	-0-	-167 B	-0-	19 3	N	-0-		-0-
08		93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		12 N	3	-0-	-9 B	-0-	3 3	N	-0-		-0-
10		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11		60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19 3	N	-0-		-0-
-----											
CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #:		1	RRCID ->	102543	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	1715	PERF. 1611 - 1684
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
-----											
MANDY		WELL #:		1	RRCID ->	103739	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	3017	PERF. 2371 - 2629
06		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-		-0-
07		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-		-0-
08		465 N	407	-0-	-58 B	-0-	407 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 3	N	-0-		-0-
10		434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404 3	N	-0-		-0-
11		390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361 3	N	-0-		-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	104330	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	2142	PERF. 1957 - 2089
06		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
07		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
08		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-		-0-
10		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
*11		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104331		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1963 - 2100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-		-0-	
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-		-0-	
10	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 2	N	-0-		-0-	
*11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-		-0-	
-----											
DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 105404		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2267 - 2655	
06	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-		-0-	
07	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3	N	-0-		-0-	
08	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-		-0-	
10	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635 3	N	-0-		-0-	
11	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583 3	N	-0-		-0-	
-----											
WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #: 1 E		RRCID -> 105731		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2032 - 2046	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
-----											
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 106369		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1985 - 2098	
06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-		-0-	
07	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
08	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	79	-0-	-41 B	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-		-0-	
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 2	N	-0-		-0-	
-----											
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 106370		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1967 - 2081	
06	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-		-0-	
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-	
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 2	N	-0-		-0-	
10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	N	-0-		-0-	
11	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 2	N	-0-		-0-	
-----											
GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 106371		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1504 - 1592	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
WISCHKAEMPER, KENNETH POWELL		//CONT.// 932970		WELL #: 3		RRCID -> 107389		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150	N	59	-0-	-91 B	-0-	59 3	N	-0-		-0-
07	155	N	46	-0-	-109 B	-0-	46 3	N	-0-		-0-
08	124	N	40	-0-	-84 B	-0-	40 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
*11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON A/PENDLETON		WELL #: 1		RRCID -> 107656		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156			
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
-----											
GILL, KEN		WELL #: 1		RRCID -> 108438		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077			
06	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
07	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3	N	-0-		-0-
10	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61 3	N	-0-		-0-
*11	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-		-0-
-----											
HEIRS, MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 108612		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017			
06	300	N	1	-0-	-299 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	310	N	1	-0-	-309 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
10	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
*11	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3	N	-0-		-0-
-----											
KEYS		WELL #: 1		RRCID -> 108748		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870			
06	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
07	124	N	49	-0-	-75 B	-0-	49 3	N	-0-		-0-
08	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
*11	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
-----											
BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 109113		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339			
06	447	N	2	-0-	-445 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
07	248	N	131	-0-	-117 B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-		-0-
10	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
11	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3	N	-0-		-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
HAYES		WELL #:		1	RRCID -> 109671			COMPL. DATE 11/30/1982			TOTAL DEPTH	1920 PERF. 1716 - 1720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		60 N	12	-0-	-48 B	-0-	6 1	6 2	N	-0-			-0-
07		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		12 N	1	-0-	-11 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
*11		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13 1	5 2	N	-0-			-0-
-----													
SHAMROCK PIPEYARD -D-				WELL #:	1	RRCID -> 114402			COMPL. DATE 02/19/1963			TOTAL DEPTH	364 PERF. 320 - 340
-----													
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JEAN				WELL #:	1	RRCID -> 114560			COMPL. DATE 03/26/1984			TOTAL DEPTH	2028 PERF. 1738 - 1934
-----													
06		90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
-----													
ROBINSON				WELL #:	1	RRCID -> 129796			COMPL. DATE 01/26/1989			TOTAL DEPTH	2188 PERF. 1893 - 2126
-----													
06		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3		N	-0-			76
07		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3		N	-0-			76
08		465 N	1	-0-	-464 B	-0-	1 1		N	-0-			76
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468 3		N	-0-			76
10		496 N	413	-0-	-83 B	-0-	413 3		N	-0-			76
*11		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-			76
-----													
CURRY/BRYAN CLOSE				WELL #:	1	RRCID -> 142740			COMPL. DATE 11/18/1974			TOTAL DEPTH	1934 PERF. 1647 - 1934
-----													
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
-----													
NELSON, A. L.				WELL #:	2	RRCID -> 167833			COMPL. DATE 12/06/1936			TOTAL DEPTH	2210 PERF. 1923 - 2210
-----													
06		450 N	329	-0-	-121 B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
07		465 N	359	-0-	-106 B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
08		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		N	-0-			-0-
10		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3		N	-0-			-0-
11		450 N	359	-0-	-91 B	-0-	359 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
WRIGHT, LYNN				944165					
BARNETT				WELL #: 1	RRCID -> 025992	COMPL. DATE 05/27/1957	TOTAL DEPTH 2230	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
XTO ENERGY INC.				945936					
LOVE, B. H. NCT-1				WELL #: 1	RRCID -> 025940	COMPL. DATE 04/23/1943	TOTAL DEPTH 2459	PERF. N/A	
06	270 N	84	-0-	-186 B	-0-	84 3	N	-0-	-0-
07	248 N	33	-0-	-215 B	-0-	33 3	N	-0-	-0-
08	217 N	50	-0-	-167 B	-0-	50 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	90 N	47	-0-	-43 B	-0-	47 3	N	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3	N	-0-	-0-
-----									
LOVE, B. H. NCT-1				WELL #: 2	RRCID -> 025941	COMPL. DATE 07/08/1958	TOTAL DEPTH 2425	PERF. N/A	
06	720 N	240	-0-	-480 B	-0-	240 3	N	-0-	-0-
07	651 N	93	-0-	-558 B	-0-	93 3	N	-0-	-0-
08	651 N	143	-0-	-508 B	-0-	143 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	240 N	134	-0-	-106 B	-0-	134 3	N	-0-	-0-
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-	-0-
11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 3	N	-0-	-0-
-----									
LOVE, B. H. NCT-1				WELL #: 4	RRCID -> 025943	COMPL. DATE 06/12/1960	TOTAL DEPTH 2390	PERF. N/A	
06	360 N	114	-0-	-246 B	-0-	114 3	N	-0-	-0-
07	310 N	44	-0-	-266 B	-0-	44 3	N	-0-	-0-
08	310 N	68	-0-	-242 B	-0-	68 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	120 N	64	-0-	-56 B	-0-	64 3	N	-0-	-0-
10	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-	-0-
*11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-	-0-
-----									
SAUNDERS NCT-3				WELL #: 58	RRCID -> 025963	COMPL. DATE 07/15/1960	TOTAL DEPTH 2907	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SAUNDERS NCT-3				WELL #: 108	RRCID -> 025964	COMPL. DATE 07/02/1960	TOTAL DEPTH 2550	PERF. N/A	
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-	-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-	-0-
*11	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-	-0-

-----																
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
SAUNDERS NCT-3		WELL #:		110	RRCID ->	025965	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	2573	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SAUNDERS NCT-3		WELL #:		114	RRCID ->	025966	COMPL. DATE	08/02/1960	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
THUT		WELL #:		2	RRCID ->	025969	COMPL. DATE	06/13/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	240 N	123	-0-	-117 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
-----																
THUT, H. A.		WELL #:		3	RRCID ->	025970	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	300 N	164	-0-	-136 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
-----																
THUT		WELL #:		5	RRCID ->	025971	COMPL. DATE	12/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	240 N	137	-0-	-103 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
-----																
DARSEY, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026671	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-



-----																
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
DARSEY, R. E.		WELL #:		3	RRCID -> 026672		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DARSEY, R. E.		WELL #:		4	RRCID -> 026673		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	595 N	25	-0-	-570 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	682 N	343	-0-	-339 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*11	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
-----																
DARSEY, R. E.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026674		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	217 N	120	-0-	-97 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
-----																
DARSEY, R. E.		WELL #:		B 2	RRCID -> 026675		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341 N	243	-0-	-98 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	403 N	252	-0-	-151 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
-----																
DARSEY, R. E.		WELL #:		B 3	RRCID -> 026676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS, J. E.		WELL #:		47	RRCID -> 040001		COMPL. DATE 05/19/1966		TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2620 - 2677					
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
ALYAHA ENERGY, LLC		016536									
JONES, ALBERT		WELL #: B 1		RRCID -> 023679		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	DELQ PR	886	-0-	886	886	2	N	-0-		-0-	
*04	1693 N	807	-0-	-886	807	2	N	-0-		-0-	
05	1054 N	213	-0-	-841	213	2	N	-0-		-0-	
*06	1194 N	1194	-0-	-0-	1194	2	N	-0-		-0-	
*07	686 N	686	-0-	-0-	686	2	N	-0-		-0-	
*08	1228 N	1228	-0-	-0-	1228	2	N	-0-		-0-	
*09	1145 N	1145	-0-	-0-	1145	2	N	-0-		-0-	
*10	1055 N	1055	-0-	-0-	1055	2	N	-0-		-0-	
*11	996 X	996	-0-	-0-	996	2	N	-0-		-0-	
-----											
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		019510									
WHITTENBURG		WELL #: 1 A		RRCID -> 060396		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BAR L PRODUCERS		049748									
INEZ CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 023071		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	690 N	557	-0-	-133	557	2	N	-0-		-0-	
07	620 N	389	-0-	-231	389	2	N	-0-		-0-	
08	631 N	631	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-	
09	570 N	555	-0-	-15	555	2	N	-0-		-0-	
10	405 N	405	-0-	-0-	405	2	N	-0-		-0-	
11	600 N	400	-0-	-200	400	2	N	-0-		-0-	
-----											
SANFORD		WELL #: 1004		RRCID -> 024527		COMPL. DATE 06/18/1930		TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
WHITTENBURG -D-		WELL #: 10		RRCID -> 024628		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	360 N	124	-0-	-236	124	2	N	-0-		-0-	
07	372 N	67	-0-	-305	67	2	N	-0-		-0-	
08	372 N	360	-0-	-12	360	2	N	-0-		-0-	
09	419 N	419	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-	
10	411 N	411	-0-	-0-	411	2	N	-0-		-0-	
*11	361 N	361	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-	
-----											
BURNETT S. B. -RD-		WELL #: 20		RRCID -> 024634		COMPL. DATE 06/22/1956		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A			
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-	
07	124 N	44	-0-	-80	44	2	N	-0-		-0-	
08	729 N	729	-0-	-0-	729	2	N	-0-		-0-	
09	210 N	210	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-	
10	142 N	142	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-	
*11	192 N	192	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748												
WHITTENBURG M-16		WELL #:		2	RRCID ->	024697	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-				-0-	
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-	
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-				-0-	
09	120 N	16	-0-	-104	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-	
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-	
*11	120 N	40	-0-	-80	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-	

BARNES		WELL #:		B 1	RRCID ->	024732	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3525 -	3880
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		R 1R	RRCID ->	024949	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON J		WELL #:		16	RRCID ->	024965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-	-0-
07	620 N	455	-0-	-165	-0-	-0-	455	2		Y	-0-	-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-	-0-
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	-0-	594	2		Y	-0-	-0-
10	465 N	401	-0-	-64	-0-	-0-	401	2		Y	-0-	-0-
11	630 N	524	-0-	-106	-0-	-0-	524	2		Y	-0-	-0-

WILSON		WELL #:		198	RRCID ->	025646	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-	-0-
07	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	-0-	4095	2		N	-0-	-0-
08	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	-0-	4052	2		N	-0-	-0-
09	2940 X	2598	-0-	-342	-0-	-0-	2598	2		N	-0-	-0-
10	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	-0-	4430	2		N	-0-	-0-
11	2940 X	1835	-0-	-1105	-0-	-0-	1835	2		N	-0-	-0-

NOEL		WELL #:		2	RRCID ->	025706	COMPL. DATE	09/00/1929	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	N/A
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-	-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-	-0-
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-	-0-
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-	-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-	-0-
*11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-	-0-

MCCONNELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	042266	COMPL. DATE	07/07/1967	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2500 -	2922
06	309 S	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-	-0-	
07	279 S	198	-0-	-81	-0-	-0-	198	2		N	-0-	-0-	
08	320 S	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-	-0-	
09	287 S	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-	-0-	
10	290 S	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	-0-	
11	270 S	251	-0-	-19	-0-	-0-	251	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748  
 BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

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

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

06	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	2	N	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			-0-
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-			-0-
09	750 N	482	-0-	-268	-0-	482	2	N	-0-			-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
11	720 N	340	-0-	-380	-0-	340	2	N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	Y	-0-			-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	Y	-0-			-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	Y	-0-			-0-
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	Y	-0-			-0-
10	1178 N	988	-0-	-190	-0-	988	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2	Y	-0-			-0-

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2	N	-0-			-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	2	N	-0-			-0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	23	-0-	23	-0-	23	2	N	-0-			-0-
08	279 X	256	-0-	-23	-0-	256	2	N	-0-			-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2	N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748								
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	184798	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2850 - 3000	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON "O"		WELL #:		1R	RRCID ->	206970	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	2754	PERF. 2146 - 2754	
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-		-0-
07	1023 N	908	-0-	-115	-0-	908	2		Y	-0-		-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		Y	-0-		-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		Y	-0-		-0-
10	899 N	797	-0-	-102	-0-	797	2		Y	-0-		-0-
11	870 N	764	-0-	-106	-0-	764	2		Y	-0-		-0-
-----												
JOHNSON K		WELL #:		1R	RRCID ->	211384	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 2199 - 2798	
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		Y	-0-		-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-		-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-		-0-
09	630 N	542	-0-	-88	-0-	542	2		Y	-0-		-0-
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	2		Y	-0-		-0-
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2		Y	-0-		-0-
-----												
MAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	213022	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	2686	PERF. 2241 - 2623	
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-		-0-
07	651 N	513	-0-	-138	-0-	513	2		Y	-0-		-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-		-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-		-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-		-0-
11	600 N	498	-0-	-102	-0-	498	2		Y	-0-		-0-
-----												
GULF-SANFORD A		WELL #:		1R	RRCID ->	217267	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2187 - 2710	
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	2		Y	-0-		-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-		-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-		-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-		-0-
10	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2		Y	-0-		-0-
11	390 N	76	-0-	-314	-0-	76	2		Y	-0-		-0-
-----												
JOHNSON MM		WELL #:		1R	RRCID ->	218125	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	2706	PERF. 2258 - 2706	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
KLYNE		WELL #:		2	RRCID ->	218196	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2103 - 2504	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748									
KLYNE		WELL #: 1		RRCID -> 224860		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	Y	-0-		-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	Y	-0-		-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	-0-		-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	Y	-0-		-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	Y	-0-		-0-
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	Y	-0-		-0-
-----											
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 228564		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696			
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	Y	-0-		-0-
07	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2	Y	-0-		-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	Y	-0-		-0-
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	Y	-0-		-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	Y	-0-		-0-
*11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	Y	-0-		-0-
-----											
SANFORD 480		WELL #: 1		RRCID -> 232482		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751			
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1219	2	55 9 Y	50		84
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	831	2	108 9 Y	98	132 1	50
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1296	2	33 9 Y	30		80
09	1260 N	673	-0-	-587	-0-	673	2	Y	-0-		80
10	930 N	850	-0-	-80	-0-	793	2	57 9 Y	52		132
*11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1341	2	128 9 Y	116	188 1	60
-----											
SANFORD 160		WELL #: 1		RRCID -> 235967		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-
*11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON, J.		WELL #: 17		RRCID -> 246375		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896			
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	Y	-0-		-0-
07	682 N	548	-0-	-134	-0-	548	2	Y	-0-		-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	Y	-0-		-0-
09	720 N	707	-0-	-13	-0-	707	2	Y	-0-		-0-
10	558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2	Y	-0-		-0-
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	Y	-0-		-0-
-----											
SHAW, DIANA		WELL #: 1R		RRCID -> 253074		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688			
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	Y	-0-		-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	Y	-0-		-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	Y	-0-		-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	Y	-0-		-0-
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2	Y	-0-		-0-
11	570 N	301	-0-	-269	-0-	301	2	Y	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748									
STEWART		WELL #:		6	RRCID ->	263650	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3098 - 3270		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WATKINS		WELL #:		K 2	RRCID ->	266495	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3176 - 3246		
06	3000 N	3789	-0-	789	789	3789	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3533	-0-	433	1222	3533	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3668	-0-	568	1790	3668	2		N	-0-			-0-
09	2333 X	543	-0-	-1790	-0-	543	2		N	-0-			-0-
10	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*11	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
RICE PATTY		WELL #:		1	RRCID ->	267167	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2282 - 2700		
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-			-0-
07	992 N	876	-0-	-116	-0-	876	2		Y	-0-			-0-
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		Y	-0-			-0-
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		Y	-0-			-0-
11	1140 N	778	-0-	-362	-0-	778	2		Y	-0-			-0-
SANFORD 160		WELL #:		1R	RRCID ->	267590	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2330 - 2882		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-			-0-
BATTON OIL & GAS, LLC		WELL #:		056384	RRCID ->	101085	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2772 - 2946		
HERBER		WELL #:		1	RRCID ->	101085	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2772 - 2946		
06	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEAR CREEK OPERATING		WELL #:		060119	RRCID ->	134218	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2716 - 2828		
WATKINS		WELL #:		3	RRCID ->	134218	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2716 - 2828		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
BEAR CREEK OPERATING		//CONT.//		060119											
WATKINS -B-		WELL #:		12G	RRCID ->	139990	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2665 -	2770		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WATKINS		WELL #:		4	RRCID ->	158487	COMPL. DATE	04/10/1996	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	272 -	2840		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				30
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	31	1		44
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	36	1		45
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
-----															
BICHSEL, ROBERT E.		WELL #:		068998	RRCID ->	024332	COMPL. DATE	06/17/1938	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	N/A			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		WELL #:		070370	RRCID ->	131658	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	2772 -	3044		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOLTORF		WELL #:		11	RRCID ->	148937	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BLACK'S OIL & GAS		WELL #:		072614	RRCID ->	023269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BLACK'S OIL & GAS		//CONT.//		072614								
MCCONNELL, L. C.		WELL #:		6	RRCID ->	025722	COMPL. DATE	11/05/1938	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----												
BORGER RESOURCES 3 LLC				083233								
BURNETT -A-		WELL #:		7	RRCID ->	137588	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 2636 - 2750	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-	
08	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	1921	2			-0-	
09	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	2			-0-	
10	292 X	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			-0-	
*11	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	2			-0-	
-----												
BORGER RESOURCES 2 LLC				083236								
HERRING		WELL #:		4	RRCID ->	023812	COMPL. DATE	05/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----												
SANFORD				WELL #:	D 2	RRCID ->	023927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----												
SANFORD				WELL #:	E 2	RRCID ->	023929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2			-0-	
07	388 X	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			-0-	
08	584 X	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2			-0-	
09	630 X	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2			-0-	
10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2			-0-	
*11	470 X	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2			-0-	
-----												
SANFORD				WELL #:	M 2	RRCID ->	023937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236												
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHAPP		WELL #:		3	RRCID ->	024785	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
CHAPP		WELL #:		4	RRCID ->	024786	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
HAGY		WELL #:		1	RRCID ->	024887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	025251	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	025258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*11	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236  
 SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07		315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
08		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
09		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
10		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
*11		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-

-----  
 JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940  
 -----

06		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
07		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
08		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
09		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
10		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
*11		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-

-----  
 DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792  
 -----

06		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
07		1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
08		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
09		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
10		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
*11		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-

-----  
 KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816  
 -----

06		215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07		417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
08		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
09		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
10		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
*11		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-

-----  
 DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753  
 -----

06		514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
07		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
08		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
09		459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
10		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
*11		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-

-----  
 BORGER RESOURCES 4 LLC 083237  
 JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BORGER RESOURCES 4 LLC		//CONT.//		083237								
JOHNSON		WELL #:		Y 1	RRCID ->	024963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HACKLEY, E. P.		WELL #:		1	RRCID ->	042528	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2922 - 3035
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WATTERS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	043243	COMPL. DATE	01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2953 - 3075
06	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-		-0-
07	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		-0-
08	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-		-0-
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-		-0-
10	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-		-0-
*11	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		-0-
-----												
SOUTHBEND		WELL #:		1	RRCID ->	100834	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2320 - 2400
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BRANDY PRODUCTION DOUBLE FIVE		WELL #:		1	RRCID ->	125264	COMPL. DATE	05/00/1926	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2915 - 3064
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. GABLE		WELL #:		1	RRCID ->	024862	COMPL. DATE	05/12/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-		-0-
07	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		-0-
08	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		-0-
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
*11	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST  
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD.  
GABLE

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
//CONT.// 092545  
WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*11	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-

BURGER, KEN  
CHRIS

107988  
WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

06	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
07	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
08	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
09	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
*11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-

LYNN

WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

06	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
07	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
08	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
10	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LYNN

WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

06	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
08	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
10	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.  
COLEMAN

130528  
WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

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

COLEMAN

WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528											
COLEMAN				WELL #:	15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2824 -	2955	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
-----															
COLEMAN				WELL #:	17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	2832 -	2966	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
-----															
COLEMAN				WELL #:	35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF.	2730 -	2861	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
-----															
COLEMAN				WELL #:	36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2801 -	2954	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
-----															
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY				154035		RRCID ->	023979	COMPL. DATE	12/29/1938	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	N/A		
MCCONNELL				WELL #:	A 5										
06	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-				-0-	
07	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-				-0-	
08	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-				-0-	
09	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-				-0-	
10	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-				-0-	
*11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-				-0-	
-----															
MCCONNELL, J. W.				WELL #:	A 6	RRCID ->	025734	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	3364	PERF.	N/A		
06	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-				-0-	
07	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-	
08	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-				-0-	
09	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-				-0-	
10	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-				-0-	
*11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
CIRRUS EXPLORATION COMPANY				154085											
KENO				WELL #:	1	RRCID ->	025765	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-		353	2		N	-0-				-0-
07	394 X	394	-0-	-0-	-0-		394	2		N	-0-				-0-
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-		370	2		N	-0-				-0-
09	321 X	321	-0-	-0-	-0-		321	2		N	-0-				-0-
10	321 X	321	-0-	-0-	-0-		321	2		N	-0-				-0-
*11	306 X	306	-0-	-0-	-0-		306	2		N	-0-				-0-

ROXANA				WELL #:	1-R	RRCID ->	149393	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	3317	PERF.	2960 -	3317
06	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-		1181	2		N	-0-			-0-
07	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-		1859	2		N	-0-			-0-
08	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-		1447	2		N	-0-			-0-
09	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-		1257	2		N	-0-			-0-
10	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-		1129	2		N	-0-			-0-
*11	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-		1349	2		N	-0-			-0-

ROXANA B				WELL #:	2R	RRCID ->	170302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2930 -	3045
06	220 X	220	-0-	-0-	-0-		220	2		N	-0-			-0-
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-		222	2		N	-0-			-0-
08	235 X	235	-0-	-0-	-0-		235	2		N	-0-			-0-
09	230 X	230	-0-	-0-	-0-		230	2		N	-0-			-0-
10	236 X	236	-0-	-0-	-0-		236	2		N	-0-			-0-
*11	215 X	215	-0-	-0-	-0-		215	2		N	-0-			-0-

ROXANA A				WELL #:	1	RRCID ->	254029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2960 -	3144
06	227 X	227	-0-	-0-	-0-		227	2		N	-0-			-0-
07	223 X	223	-0-	-0-	-0-		223	2		N	-0-			-0-
08	233 X	233	-0-	-0-	-0-		233	2		N	-0-			-0-
09	238 X	238	-0-	-0-	-0-		238	2		N	-0-			-0-
10	245 X	245	-0-	-0-	-0-		245	2		N	-0-			-0-
*11	214 X	214	-0-	-0-	-0-		214	2		N	-0-			-0-

CITY OF DUMAS				154645										
HOFFSTETTER FEE				WELL #:	1	RRCID ->	023684	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-		2262	2		N	-0-			-0-
07	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-		2346	2		N	-0-			-0-
08	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-		2308	2		N	-0-			-0-
09	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-		2211	2		N	-0-			-0-
*10	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-		2415	2		N	-0-			-0-
*11	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-		2152	2		N	-0-			-0-

HOFFSTETTER FEE				WELL #:	2	RRCID ->	089627	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2998 -	3345
06	904 X	904	-0-	-0-	-0-		904	2		N	-0-			-0-
07	984 X	984	-0-	-0-	-0-		984	2		N	-0-			-0-
08	930 X	930	-0-	-0-	-0-		930	2		N	-0-			-0-
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-		943	2		N	-0-			-0-
*10	943 X	943	-0-	-0-	-0-		943	2		N	-0-			-0-
*11	730 X	730	-0-	-0-	-0-		730	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
CITY OF SUNRAY UTILITIES				154770							
MILLER, E. & L.		WELL #:		1	RRCID ->	025774	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
07	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-
08	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
10	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
*11	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-

SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141831	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2877 - 3336
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

PAINTER		WELL #:		1 B	RRCID ->	208980	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3172 - 3300
06	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-		-0-
07	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-		-0-
08	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-		-0-
09	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-		-0-
10	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-		-0-
*11	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-		-0-

CLAY PETROLEUM		WELL #:		2	RRCID ->	041316	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF. 2638 - 2768
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COX, HARBORD L.		WELL #:		1	RRCID ->	023047	COMPL. DATE	03/00/1931	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DALF ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	023187	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641  
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

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

SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

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

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009  
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 92/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

06	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

06	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
DAWSON, B G OIL & GAS LTD				208031							
BENEDICT				WELL #: 10	RRCID -> 183293	COMPL. DATE 01/14/2001	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2746	- 2860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
07	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
*10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
*11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005				TOTAL DEPTH 3005			PERF. N/A
HORN, T. A.				WELL #: 1	RRCID -> 024259	COMPL. DATE 02/01/1958					
06	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
07	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
08	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		-0-
09	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		-0-
*10	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HORN BRIGGS -U-				WELL #: 1	RRCID -> 024260	COMPL. DATE 04/06/1960	TOTAL DEPTH 3020	PERF. N/A			
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	776 2		N	-0-		-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-		-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-
09	780 N	743	-0-	-37	-0-	743 2		N	-0-		-0-
*10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1-				WELL #: 1	RRCID -> 024407	COMPL. DATE 07/11/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-		-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		N	-0-		-0-
08	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	1430 3		N	-0-		-0-
09	1500 N	1451	-0-	-49	-0-	1451 3		N	-0-		-0-
*10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		N	-0-		-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2				WELL #: 3	RRCID -> 024408	COMPL. DATE 04/10/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-		-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-		-0-
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		N	-0-		-0-
*10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-		-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3				WELL #: 1	RRCID -> 024409	COMPL. DATE 07/14/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-		-0-
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-		-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-		-0-
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-		-0-
*10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-		-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005  
 TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

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

-----  
 TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

06	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
08	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
09	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*10	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 DORE ENERGY CO., LTD. 223550  
 CLAUDINE WELL #: 1 RRCID -> 024792 COMPL. DATE 08/28/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

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

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 DORE ENERGY CO., LTD. //CONT.// 223550  
 DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
07		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
08		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
09		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
10		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
*11		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-

-----  
 DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

06		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
07		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
08		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
09		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
10		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
*11		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-

-----  
 DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

06		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
07		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
08		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
09		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
10		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
*11		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-

-----  
 DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

06		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
07		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
08		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
09		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
10		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
*11		109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-

-----  
 DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

06		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
07		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
08		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
09		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
10		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
*11		109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-

-----  
 DRAIN OIL CO. LLC 227879  
 SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
07		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
08		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
09		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
11		1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST  
DRAIN OIL CO. LLC  
SANFORD

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
//CONT.// 227879  
WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
11	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	1069 2		N	-0-			-0-

D10 ENERGY LLC  
DUGAN

237972  
WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HAILE

WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

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

TERRY

WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

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

EAKIN BROTHERS  
ANDERSON

238667  
WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

06	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-			-0-
07	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
08	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
10	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
*11	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN  
SNEED

254448  
WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY			257092								
GORENFLO			WELL #: B 1	RRCID ->	023065	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 3	N	-0-	-0-	
07		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3	N	-0-	-0-	
08		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3	N	-0-	-0-	
09		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3	N	-0-	-0-	
10		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3	N	-0-	-0-	
*11		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3	N	-0-	-0-	
-----											
PERCIVAL			WELL #: 1	RRCID ->	023067	COMPL. DATE	10/28/1938	TOTAL DEPTH	2699	PERF. N/A	
06		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3	N	-0-	-0-	
07		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3	N	-0-	-0-	
08		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3	N	-0-	-0-	
09		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3	N	-0-	-0-	
10		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3	N	-0-	-0-	
*11		867 X	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-	-0-	
-----											
GORENFLO			WELL #: 3	RRCID ->	025698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3	N	-0-	-0-	
07		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3	N	-0-	-0-	
08		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3	N	-0-	-0-	
09		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-	-0-	
10		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-	-0-	
*11		807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-	-0-	
-----											
JOHNSON			WELL #: A 7	RRCID ->	033887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-	-0-	
07		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-	-0-	
08		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-	-0-	
09		653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-	-0-	
10		611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-	-0-	
*11		627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-	-0-	
-----											
MATTHEW			WELL #: 2	RRCID ->	131737	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2506 - 2960	
06		731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-	-0-	
07		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-	-0-	
08		747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-	-0-	
09		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-	-0-	
10		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-	-0-	
*11		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-	-0-	
-----											
CLINT			WELL #: 3	RRCID ->	138266	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2470 - 3408	
06		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	-0-	
07		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-	
08		122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-	-0-	
09		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-	-0-	
10		202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-	-0-	
*11		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-	-0-	
-----											
JACKSON			WELL #: 2	RRCID ->	138395	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2554 - 2664	
06		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-	-0-	
07		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-	-0-	
08		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-	-0-	
09		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-	
10		479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-	-0-	
*11		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092								
MATTHEW		WELL #: 1		RRCID -> 140246		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SULLIVAN		WELL #: 3		RRCID -> 156701		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508		
06	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
07	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
08	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
*11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
-----										
HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 156702		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392		
06	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
07	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
08	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
09	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
*11	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
-----										
BYRUM		WELL #: 1R		RRCID -> 158952		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020		
06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
07	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
08	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
09	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
10	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
*11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
-----										
HINES, JOHNNY		WELL #: 4		RRCID -> 173572		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256		
06	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
07	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-
08	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
09	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
10	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
*11	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
-----										
BOWERS, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 173693		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796		
06	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
08	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
09	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
10	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
*11	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
-----										
WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #: 13		RRCID -> 186138		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640		
06	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-		-0-
07	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3	N	-0-		-0-
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-		-0-
09	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		-0-
*11	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092										
FAULKNER, S. -A-		WELL #:		25	RRCID ->	217320	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2428 -	2520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-				-0-
07		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-				-0-
08		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-				-0-
09		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-				-0-
10		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-				-0-
*11		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-				-0-
-----														
FAULKNER, S. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	247509	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2553 -	2638		
06		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-				-0-
07		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-				-0-
08		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-				-0-
09		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-				-0-
10		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-				-0-
*11		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-				-0-
-----														
FORTAY, INC.		WELL #:		1R	RRCID ->	205969	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2800 -	3066		
06		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-				-0-
07		1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-				-0-
08		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-				-0-
09		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-				-0-
10		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-				-0-
*11		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-				-0-
-----														
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	212868	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2842 -	3050		
06		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-				-0-
07		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-				-0-
08		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-				-0-
09		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-				-0-
10		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-				-0-
*11		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-				-0-
-----														
SCOTT, MICHAEL		WELL #:		1R	RRCID ->	213003	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2828 -	3047		
06		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-				-0-
07		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-				-0-
08		903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-				-0-
09		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-				-0-
10		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-				-0-
*11		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-				-0-
-----														
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	213997	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2781 -	3030		
06		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-				-0-
07		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		N	-0-				-0-
08		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-				-0-
09		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-				-0-
10		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-				-0-
*11		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 FORTAY, INC. //CONT.// 277925  
 CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

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

G. H. RANCH, LLC 292208  
 DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

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

MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
07	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
08	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
09	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

06	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
07	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-
08	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
09	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
*10	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

06	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			-0-
*07	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
08	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			-0-
09	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
*10	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
07	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-
08	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
*10	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208											
KEES		WELL #:		1	RRCID ->	145109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2480	-	3345	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-				-0-
07	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-				-0-
08	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-				-0-
09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEXTER		WELL #:		1R	RRCID ->	154754	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	2888	PERF.	2674	-	2838	
06	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-				-0-
07	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-				-0-
08	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-				-0-
09	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-				-0-
*10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2680	-	2810	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
*10	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAUER		WELL #:		3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2681	-	2790	
06	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-				-0-
07	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				-0-
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				-0-
*09	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				-0-
*10	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2765	-	3044	
06	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-				-0-
07	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-				-0-
08	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-				-0-
09	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-				-0-
*10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILLROCK OIL COMPANY		WELL #:		306480	RRCID ->	179778	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3132	-	3280	
ARCHER -B-				7G											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
GILLROCK OIL COMPANY		//CONT.// 306480								
ARCHER -C-		WELL #: 2G		RRCID -> 179779		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GINSWEET OPERATING, INC.		307362								
JEWEL		WELL #: 1		RRCID -> 024690		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A		
06	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 024693		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 024696		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLSPAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 025247		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 025254		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362								
REED		WELL #:		1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
JON -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
JON -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
JON -C-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362									
STEWART, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	031690	COMPL. DATE	08/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	199287	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2245 - 2707	
06	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CHEATHAM		WELL #:		4	RRCID ->	204594	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2150 - 2720	
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALBERTSON		WELL #:		1 R	RRCID ->	209914	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2158 - 2725	
06	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PARAMOUNT		WELL #:		3R	RRCID ->	224283	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2145 - 2650	
06	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080  
 BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-		13 2			N	-0-					-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2			N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-					-0-
10	13 N	11	-0-	-2	-0-		11 2			N	-0-					-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2			N	-0-					-0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

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

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

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

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805  
 JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	390 X	390	-0-	-0-	-0-		390 2			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

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

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805											
HARRAH		WELL #:		13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3019 - 3195				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ARNOLD		WELL #:		13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3082 - 3253				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STALLWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOLCO OIL & GAS		WELL #:		2	RRCID ->	023001	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SCOTT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	025327	COMPL. DATE	07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
HOWELL, KEVIN				406602									
BEDNORZ ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 024326	COMPL. DATE 11/12/1937	TOTAL DEPTH 2842	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
JONES, C. R.				WELL #: A 1	RRCID -> 025440	COMPL. DATE 01/08/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HUFF MINERALS, LTD.				411011									
HUFF "C"				WELL #: 1	RRCID -> 025550	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HUGHES, JACKIE M.				412020									
GROVES, NORA				WELL #: 7	RRCID -> 045286	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
J. C. PRODUCTION				427462									
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 024602	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GERRY				WELL #: 1	RRCID -> 025438	COMPL. DATE 07/11/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 J. C. PRODUCTION //CONT.// 427462  
 VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

J. W. RESOURCES INC. 427974  
 SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
07	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

06	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
07	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
08	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
09	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
10	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-			-0-
*11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3		N	-0-			-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
08	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
09	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-			-0-
*11	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-			-0-

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

06	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
07	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-			-0-
08	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-			-0-
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-
10	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-			-0-
*11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

06	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
07	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
09	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
10	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
*11	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST  
J. W. RESOURCES INC.  
PRITCHARD -A-

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
//CONT.// 427974

WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-
07	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
10	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
*11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-

MILLER, EDITH

WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

06	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
07	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
08	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
09	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
10	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-
*11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-

RUSSELL

WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

06	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
07	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*11	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-

MILLER, EDITH

WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-			-0-
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		N	-0-			-0-
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-			-0-
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
*11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3		N	-0-			-0-

REID

WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

06	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
07	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
08	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
09	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
10	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
*11	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-

JACO INC  
BOWERS

429400  
WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
JACO INC		//CONT.//		429400												
SUNRAY BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-				-0-	
07	961 N	875	-0-	-86	-0-	-0-	875	2		N	-0-				-0-	
08	899 N	821	-0-	-78	-0-	-0-	821	2		N	-0-				-0-	
09	960 N	892	-0-	-68	-0-	-0-	892	2		N	-0-				-0-	
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-				-0-	
*11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-				-0-	
-----																
BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-				-0-	
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-				-0-	
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-				-0-	
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-				-0-	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-	
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-	
-----																
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 - 2734					
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-	78	2		N	-0-				-0-	
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	2		N	-0-				-0-	
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	73	2		N	-0-				-0-	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-	
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-	
-----																
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2568 - 3156					
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	89	2		N	-0-				-0-	
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	2		N	-0-				-0-	
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				-0-	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-	
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-				-0-	
-----																
JACO OIL & GAS		429407			RRCID ->	041919	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2658 - 2788					
BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	041919	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2658 - 2788					
06	91 X	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-	
07	394 X	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-				-0-	
08	394 X	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-				-0-	
09	352 X	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-				-0-	
10	334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-				-0-	
*11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-				-0-	
-----																
JADE ENTERPRISES, INC.		429550			RRCID ->	023234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
WALL		WELL #:		2	RRCID ->	023234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-				-0-	
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-				-0-	
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-				-0-	
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	-0-	468	3		N	-0-				-0-	
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	-0-	492	3		N	-0-				-0-	
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 JADE ENTERPRISES, INC. //CONT.// 429550  
 MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
09	360 N	245	-0-	-115	-0-	245	3	N	-0-			-0-
10	403 N	289	-0-	-114	-0-	289	3	N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

STAMPS WELL #: 1 RRCID -> 111524 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2688 - 2832

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2020

WYATT, J. H. SPECIAL WELL #: 2 RRCID -> 131919 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2736 - 2839

06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-			-0-
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3	N	-0-			-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3	N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3	N	-0-			-0-
10	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3	N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

JLH PETROLEUM LLC 433039  
 REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

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

KEISLING ENERGY, LLC 453635  
 KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
KEISLING ENERGY, LLC		//CONT.//		453635											
KRAKER		WELL #:		3	RRCID ->	155856	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3171 - 3255				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KIMBREL OIL CORPORATION				462131											
LATHAM, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	023264	COMPL. DATE	08/01/1940	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2599 - 2705				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LATHAM, W. P.		WELL #:		4	RRCID ->	023265	COMPL. DATE	03/19/1931	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2715 - 2800				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KISMET PROPERTIES, INC.				469866											
SARAH		WELL #:		1	RRCID ->	023076	COMPL. DATE	03/29/1948	TOTAL DEPTH	3142	PERF. N/A				
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-				-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-				-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-				-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-				-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-				-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-				-0-

WIGHAM		WELL #:		2 A	RRCID ->	040576	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2669 - 2792				
06	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 3				N	-0-				-0-
07	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 3				N	-0-				-0-
08	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3				N	-0-				-0-
09	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3				N	-0-				-0-
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3				N	-0-				-0-
*11	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3				N	-0-				-0-

HAGGARD, T. B.		WELL #:		10G	RRCID ->	138738	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3246	PERF. 3140 - 3184				
06	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142 3				N	-0-				-0-
07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3				N	-0-				-0-
08	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 3				N	-0-				-0-
09	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3				N	-0-				-0-
10	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3				N	-0-				-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866  
 JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780  
 JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

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

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

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

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
07	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780								
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	025261	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2482 - 2650
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3		N	-0-			-0-
07	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-			-0-
08	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-			-0-
09	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		N	-0-			-0-
*10	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2887 - 3115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2327 - 2830
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SANFORD -H-		WELL #:		1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2786 - 2930
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2974 - 3120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2936 - 3126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780  
 MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004  
 -----

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

-----  
 MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102  
 -----

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

-----  
 SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009  
 -----

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

-----  
 SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092  
 -----

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

-----  
 L & G OPERATING, INC. 479725  
 PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

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

-----  
 BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A  
 -----

06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
*07	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
*08	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
*09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
L & G OPERATING, INC.		//CONT.//		479725									
BURNETT		WELL #:		C 20	RRCID ->	033398	COMPL. DATE	05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
*07		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
*08		736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-
*09		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 2508 - 2788		
06		136 X	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
07	DELQ	PR	66	-0-	-0-	66	66 2		N	-0-			-0-
*08		66 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARGE OPERATING LLC		486623		WELL #:		3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRAH, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3090 - 3225		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SACKETT, RUBY		WELL #:		9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3260 - 3308		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623  
 POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

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

-----  
 HARRAH, W. W. -T- WELL #: 12 RRCID -> 142762 COMPL. DATE 07/20/1941 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250

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

-----  
 POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

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

-----  
 POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

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

-----  
 LASATER & CO, INC. 487415  
 TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*11	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415							
LACI		WELL #:		1 A	RRCID -> 118644	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3078 - 3098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		-0-
07		549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		-0-
08		562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-		-0-
09		520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-
10		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
*11		531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		-0-

LEEJAN OIL COMPANY		495297		WELL #:		1	RRCID -> 126803	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3024 - 3208
JET												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LEJAN, INC.		495727		WELL #:		1	RRCID -> 024270	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
HOERNER												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WHEATLEY		WELL #:		1	RRCID -> 025206	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2778 - 2789
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-	-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	-0-	261 3	N	-0-	-0-
10	279 N	201	-0-	-78	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-

CULLER		WELL #:		13G	RRCID -> 179170	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3111 - 3260
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SAILOR UNIT		WELL #:		16G	RRCID -> 179277	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	3283	PERF. 3100 - 3283
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
LERA			496774											
SANFORD			WELL #: K 1	RRCID ->	023936	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GULF-SANFORD			WELL #: A 2	RRCID ->	024882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BURNETT -C-			WELL #: 3	RRCID ->	025310	COMPL. DATE	08/29/1952	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARMSTRONG, M. B.			WELL #: 2	RRCID ->	025735	COMPL. DATE	10/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
07	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
08	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
10	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
*11	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, M. B.			WELL #: 6	RRCID ->	025736	COMPL. DATE	07/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
07	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
08	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
09	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
10	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
*11	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, M. B.			WELL #: 7	RRCID ->	025737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ARMSTRONG, M. B.			WELL #: 8	RRCID ->	025738	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-			-0-
07	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-			-0-
08	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-			-0-
09	4290 X	4259	-0-	-31	-0-	4259	2			N	-0-			-0-
10	4433 X	4279	-0-	-154	-0-	4279	2			N	-0-			-0-
11	4290 X	3420	-0-	-870	-0-	3420	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
LERA		//CONT.// 496774														
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 9		RRCID -> 025739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 10		RRCID -> 025740		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 11		RRCID -> 025741		COMPL. DATE 09/02/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
07	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
08	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
*11	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 13		RRCID -> 025743		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 14		RRCID -> 025744		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 15		RRCID -> 025745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*11	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 12R		RRCID -> 174330		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097								
06	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*11	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LERA		//CONT.//		496774								
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 2513 - 3075	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	667 X	667	-0-	-0-	-0-		667 2		N	-0-		-0-
07	642 X	642	-0-	-0-	-0-		642 2		N	-0-		-0-
08	684 X	684	-0-	-0-	-0-		684 2		N	-0-		-0-
09	664 X	664	-0-	-0-	-0-		664 2		N	-0-		-0-
10	667 X	667	-0-	-0-	-0-		667 2		N	-0-		-0-
*11	533 X	533	-0-	-0-	-0-		533 2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		24	RRCID ->	276582	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2528 - 3192	
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-		722 2		N	-0-		-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-		695 2		N	-0-		-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-		741 2		N	-0-		-0-
09	720 N	719	-0-	-1	-0-		719 2		N	-0-		-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-		722 2		N	-0-		-0-
11	720 N	577	-0-	-143	-0-		577 2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		27	RRCID ->	286757	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3195 - 3337	
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		1055 2		N	-0-		-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1016 2		N	-0-		-0-
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083 2		N	-0-		-0-
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		1051 2		N	-0-		-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1056 2		N	-0-		-0-
11	930 N	844	-0-	-86	-0-		844 2		N	-0-		-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771		AQUA DULCE-SANFORD		WELL #:	1	RRCID ->	023779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PARAMOUNT		WELL #:		A 3	RRCID ->	023823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	025066	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//	502771								
OTIS		WELL #:	2	RRCID ->	025067	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON, M. T.		WELL #:	1	RRCID ->	025255	COMPL. DATE	11/24/1956	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1978 - 2600
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WHITTENBURG		WELL #:	2	RRCID ->	025266	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WHITTENBURG		WELL #:	3	RRCID ->	025267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PARAMOUNT		WELL #:	2R	RRCID ->	218802	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2168 - 2700
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OTIS P		WELL #:	2R	RRCID ->	229946	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2212 - 2610
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER				
MAC 5 OPERATING, LLC			519562							
ELLER		WELL #:	1	RRCID -> 023021	COMPL. DATE 12/28/1947	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MCCONNELL		WELL #:	2	RRCID -> 023029	COMPL. DATE 02/28/1950	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BEARD		WELL #:	5	RRCID -> 025685	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MCCONNELL		WELL #:	1	RRCID -> 025717	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
MCCONNELL		WELL #:	4	RRCID -> 025718	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
MCCONNELL		WELL #:	5	RRCID -> 025719	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
MCCONNELL		WELL #:	7	RRCID -> 025733	COMPL. DATE 03/16/1949	TOTAL DEPTH 2952	PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562									
PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 3050 - 3055		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ARCO FEE -203-		WELL #:		2	RRCID ->	116437	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2511 - 2683		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
CULLER		WELL #:		4	RRCID ->	146198	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3180 - 3305		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		BAIRD	WELL #:	1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-		-0-	
07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-		-0-	
08	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-		-0-	
09	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-		-0-	
10	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
CAVIN		WELL #:		1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A		
06	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-		-0-	
07	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-		-0-	
08	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-		-0-	
09	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-		-0-	
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HEAP		WELL #:		1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-		-0-	
08	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-		-0-	
09	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		-0-	
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 3			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A	
06	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 3			N	-0-		-0-
07	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3			N	-0-		-0-
08	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3			N	-0-		-0-
09	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856 3			N	-0-		-0-
10	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PANHANDLE BANK		WELL #:		1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A	
06	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3			N	-0-		-0-
07	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3			N	-0-		-0-
08	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3			N	-0-		-0-
09	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3			N	-0-		-0-
10	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484 3			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A	
06	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3			N	-0-		-0-
07	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3			N	-0-		-0-
08	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3			N	-0-		-0-
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 3			N	-0-		-0-
10	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A	
06	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3			N	-0-		-0-
07	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3			N	-0-		-0-
08	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3			N	-0-		-0-
09	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3			N	-0-		-0-
10	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.		540354										
COBB		WELL #:		B 1	RRCID ->	023188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-		-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3			N	-0-		-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 1			N	-0-		-0-
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.		//CONT.//		540354									
PERCIVAL, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	025725	COMPL. DATE	08/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCKAY OPERATING LLC				550222									
GILL		WELL #:		6	RRCID ->	156188	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	2739 - 2888	
06	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
07	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
08	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
09	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
MEGG, L.P.				559350									
BOOTH, LUCILLE		WELL #:		2	RRCID ->	214560	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3014 - 3240	
06	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
07	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
09	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	3		N	-0-			-0-
*10	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MINCO OIL AND GAS CO.				569560									
HEXTER		WELL #:		2	RRCID ->	023215	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
07	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
08	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
*10	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CANTRELL				2	RRCID ->	023260	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
07	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
09	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
*10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CANTRELL				3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
07	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
08	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
09	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
*10	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.// 569560														
CANTRELL		WELL #: 4 U		RRCID -> 023262		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAILOR, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 023267		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRADFORD		WELL #: 1		RRCID -> 024286		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 024297		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*10	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FRASHER		WELL #: 1		RRCID -> 024299		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HENDRIX		WELL #: 1		RRCID -> 024301		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KIRBY		WELL #: 1		RRCID -> 024304		COMPL. DATE 03/02/1933		TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SULLIVAN				//CONT.// 569560									
		WELL #:		1		RRCID -> 024313		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	464 X	464	-0-	-0-	-0-		464 3		N	-0-		-0-	
07	517 X	517	-0-	-0-	-0-		517 3		N	-0-		-0-	
08	511 X	511	-0-	-0-	-0-		511 3		N	-0-		-0-	
09	467 X	467	-0-	-0-	-0-		467 3		N	-0-		-0-	
*10	432 X	432	-0-	-0-	-0-		432 3		N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
KIRBY				WELL #:		2		RRCID -> 139994		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304	
06	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-		1525 3		N	-0-		-0-	
07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-		1545 3		N	-0-		-0-	
08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-		1293 3		N	-0-		-0-	
09	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-		1392 3		N	-0-		-0-	
*10	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-		1157 3		N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HEITHOLT, H.				WELL #:		13-U		RRCID -> 141180		COMPL. DATE 01/21/1992		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257	
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358 3		N	-0-		-0-	
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366 3		N	-0-		-0-	
08	372 N	365	-0-	-7	-0-		365 3		N	-0-		-0-	
09	360 N	322	-0-	-38	-0-		322 3		N	-0-		-0-	
10	372 N	284	-0-	-88	-0-		284 3		N	-0-		-0-	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MCEWEN				WELL #:		1-R		RRCID -> 145544		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310	
06	528 X	528	-0-	-0-	-0-		528 3		N	-0-		-0-	
07	479 X	479	-0-	-0-	-0-		479 3		N	-0-		-0-	
08	443 X	443	-0-	-0-	-0-		443 3		N	-0-		-0-	
09	443 X	443	-0-	-0-	-0-		443 3		N	-0-		-0-	
*10	377 X	377	-0-	-0-	-0-		377 3		N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DUNCAN -135-				WELL #:		1-U		RRCID -> 149030		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456	
06	298 X	298	-0-	-0-	-0-		298 3		N	-0-		-0-	
07	285 X	285	-0-	-0-	-0-		285 3		N	-0-		-0-	
08	256 X	256	-0-	-0-	-0-		256 3		N	-0-		-0-	
09	233 X	233	-0-	-0-	-0-		233 3		N	-0-		-0-	
*10	219 X	219	-0-	-0-	-0-		219 3		N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MOORE				WELL #:		2		RRCID -> 158951		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840	
06	492 X	492	-0-	-0-	-0-		492 3		N	-0-		-0-	
07	483 X	483	-0-	-0-	-0-		483 3		N	-0-		-0-	
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-		458 3		N	-0-		-0-	
09	431 X	431	-0-	-0-	-0-		431 3		N	-0-		-0-	
*10	372 X	372	-0-	-0-	-0-		372 3		N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HOLMES, A.				WELL #:		10 U		RRCID -> 162975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975	
06	329 X	329	-0-	-0-	-0-		329 3		N	-0-		-0-	
07	299 X	299	-0-	-0-	-0-		299 3		N	-0-		-0-	
08	392 X	392	-0-	-0-	-0-		392 3		N	-0-		-0-	
09	376 X	376	-0-	-0-	-0-		376 3		N	-0-		-0-	
*10	376 X	376	-0-	-0-	-0-		376 3		N	-0-		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST  
MINCO OIL AND GAS CO.  
MOORE

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
//CONT.// 569560  
WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
07	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-
08	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
09	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
*10	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISTEX OPERATING, INC.  
BURNETT

570432  
WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

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

PERKINS -G-

WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	77 2		N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

PROTHRO -G-

WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-

BURNETT, S. B. NCT-5

WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-			-0-
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-			-0-
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-			-0-
10	775 N	726	-0-	-49	-0-	726 2		N	-0-			-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-

KILLOUGH 1C

WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432								
KILLOUGH		WELL #: B 13C		RRCID -> 180847	COMPL. DATE 12/18/2000	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2710	- 2880				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
09	150 N	7	-0-	-143	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		RRCID -> 023023		COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
HEITHOLT		WELL #: 1							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CABOT-KNORPP		WELL #: 1		RRCID -> 023053		COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

READ		WELL #: 1		RRCID -> 023831		COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HERRING -A-		WELL #: 8		RRCID -> 023961		COMPL. DATE 07/14/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HERRING -A-		WELL #: 18		RRCID -> 023962		COMPL. DATE 04/05/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-	-0-
07	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-
08	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-	-0-
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-	-0-
10	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-	-0-
*11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324											
STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	023976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-				-0-
07	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-				-0-
08	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-				-0-
09	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-				-0-
*10	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-				-0-
*11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-				-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	024673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		G 2	RRCID ->	024674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	480 N	36	-0-	-444	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-				-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-				-0-
08	2201 N	1632	-0-	-569	-0-	-0-	1632	2		N	-0-				-0-
09	1830 N	1505	-0-	-325	-0-	-0-	1505	2		N	-0-				-0-
10	1829 N	1485	-0-	-344	-0-	-0-	1485	2		N	-0-				-0-
11	1590 N	809	-0-	-781	-0-	-0-	809	2		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		A 84	RRCID ->	025288	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324						
JOHNSON RANCH		WELL #: B 22		RRCID -> 025289	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: B 23		RRCID -> 025290	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: B 24		RRCID -> 025291	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: E 1		RRCID -> 025296	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2370 - 2780	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 025297	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: H 1		RRCID -> 025298	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
JOHNSON		WELL #: I 1		RRCID -> 025299	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
JOHNSON RANCH		WELL #: J 2		RRCID -> 025300	COMPL. DATE 07/25/1948	TOTAL DEPTH 3066	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JOHNSON RANCH		WELL #: K 1		RRCID -> 025302	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JOHNSON RANCH		WELL #: M 1		RRCID -> 025303	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JOHNSON RANCH		WELL #: O 1		RRCID -> 025304	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JOHNSON		WELL #: P 1		RRCID -> 025305	COMPL. DATE 05/14/2006	TOTAL DEPTH 3058	PERF. 2212 - 2894					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JONES, C. R.		WELL #: A 1		RRCID -> 025660	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JONES, C. R.		WELL #: B 1		RRCID -> 025661	COMPL. DATE 06/29/1939	TOTAL DEPTH 3207	PERF. N/A					
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.										//CONT.// 574324							
YAKE, WM. C										WELL #: 1		RRCID -> 025697		COMPL. DATE 01/15/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JOHNSON ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 040309		COMPL. DATE 06/12/1966		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2310 - 2475	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HERRING -A-										WELL #: 34		RRCID -> 041945		COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LUCAS, G. B.										WELL #: 2		RRCID -> 084755		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982	
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-		169	2		N	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-		1970	2		N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-		1357	2		N	-0-					-0-
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-		1188	2		N	-0-					-0-
-----																	
PRITCHARD, S. -C-										WELL #: 2		RRCID -> 093223		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	412	X	412	-0-	-0-	-0-		412	2		N	-0-					-0-
09	633	X	633	-0-	-0-	-0-		633	2		N	-0-					-0-
10	895	X	895	-0-	-0-	-0-		895	2		N	-0-					-0-
*11	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-		1031	2		N	-0-					-0-
-----																	
PHILLIPS, O. A.										WELL #: 2		RRCID -> 117620		COMPL. DATE 07/23/1985		TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117	
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BERGESON GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 130815		COMPL. DATE 04/21/1989		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529	
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-		1371	2		N	-0-					-0-
09	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-		1596	2		N	-0-					-0-
10	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-		1308	2		N	-0-					-0-
*11	438	X	438	-0-	-0-	-0-		438	2		N	-0-					-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324									
MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2845 - 3164	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
POWELL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2856 - 3120	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			-0-	
09	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-			-0-	
10	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-			-0-	
*11	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			-0-	
-----													
MCDOWELL "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF.	2707 - 3605	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-			-0-	
09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-			-0-	
10	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2820 - 3072	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2830 - 2970	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
HARRISON MCDOWELL		WELL #:		7GW	RRCID ->	280670	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2555 - 2775	
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			-0-	
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-	
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-			-0-	
09	630 N	495	-0-	-135	-0-	495	2	N	-0-			-0-	
10	496 N	210	-0-	-286	-0-	210	2	N	-0-			-0-	
11	660 N	487	-0-	-173	-0-	487	2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 MON CORP. 574328  
 TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
07		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-
08		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
09		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
10		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
*11		434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

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

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

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

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

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

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951  
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
07		109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
08		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
09		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
10		165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
*11		165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951												
BROWN				WELL #: 2	RRCID -> 025476	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROWN				WELL #: 3	RRCID -> 025477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*11	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
BROWN				WELL #: B 6	RRCID -> 025478	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
BROWN				WELL #: B 7	RRCID -> 025479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
BROWN				WELL #: C 5	RRCID -> 025480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*11	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
BROWN				WELL #: 5	RRCID -> 100226	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	3218	-	3456				
06	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*11	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
BROWN				WELL #: 6MG	RRCID -> 199940	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF.	3375	-	3394				
06	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*11	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951												
BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
07		117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
08		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
09		224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
10		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
*11		188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
-----												
BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432												
06		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
07		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
08		101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
09		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
10		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
*11		162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
-----												
BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464												
06		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
07		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
08		112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
09		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
10		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
*11		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
-----												
BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466												
06		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
07		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
08		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
09		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
10		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
*11		174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
-----												
BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688												
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
07		217 N	113	-0-	-104	-0-	113 2		N	-0-		-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
09		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2		N	-0-		-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
*11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
-----												
BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424												
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
07		217 N	110	-0-	-107	-0-	110 2		N	-0-		-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
*11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
NGS, INC.				598339								
BURNETT -79-				WELL #: 1	RRCID -> 083752	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2350	- 2600			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3	N	-0-		-0-	
07		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3	N	-0-		-0-	
08		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3	N	-0-		-0-	
09		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3	N	-0-		-0-	
10		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3	N	-0-		-0-	
*11		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3	N	-0-		-0-	
-----												
NEW-TEX OPERATING, LLC				606154								
STATE -A-				WELL #: A 9	RRCID -> 034542	COMPL. DATE 09/22/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782								
DAUER				WELL #: G 1	RRCID -> 024112	COMPL. DATE 07/15/1932	TOTAL DEPTH 2465	PERF. N/A				
06		510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-	
07		805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-		-0-	
08		825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-		-0-	
09		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-		-0-	
10		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3	N	-0-		-0-	
*11		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-	
-----												
DAUER				WELL #: G 2	RRCID -> 024113	COMPL. DATE 03/07/1939	TOTAL DEPTH 2480	PERF. N/A				
06		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-	
07		549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-	
08		574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-	
09		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-		-0-	
10		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3	N	-0-		-0-	
*11		550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		-0-	
-----												
DAUER				WELL #: T 1	RRCID -> 024114	COMPL. DATE 11/00/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-	
07		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-	
08		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-	
09		379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-	
10		686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-	
*11		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-	
-----												
JACOBSON				WELL #: 1	RRCID -> 024667	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-		-0-	
07		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-		-0-	
08		960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-		-0-	
09		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-		-0-	
10		975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-		-0-	
*11		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-		-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//		613782								
JACOBSON		WELL #:		2	RRCID ->	278318	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2774 - 3200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	N	-0-			-0-
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-			-0-
08	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-			-0-
09	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
10	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
*11	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-			-0-
-----												
O'NEAL CATTLE CO.				617022								
JARVIS		WELL #:		1011	RRCID ->	142440	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2590 - 3268	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
*11	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
-----												
DAUER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	166472	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2670 - 2772	
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3	N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-0-
08	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	3	N	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
-----												
JARVIS		WELL #:		2012	RRCID ->	167903	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2786 - 3330	
06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
-----												
O'RYAN OIL AND GAS		WELL #:		617042	RRCID ->	024583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
SHELL-HOMES		WELL #:		1	RRCID ->	024584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WENGER		WELL #:		1	RRCID ->	024584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING			617053									
CHRISTIAN -A-			WELL #:	1	RRCID ->	024468	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
07		301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
08		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-
09		232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
10		168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
*11		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
-----												
CHRISTIAN -A-			WELL #:	2	RRCID ->	024469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
07		115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
08		121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
09		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
10		64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
*11		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
-----												
CHRISTIAN -A-			WELL #:	3	RRCID ->	024470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		136 X	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
07		186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
08		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
09		144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
10		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
*11		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
-----												
JAMIESON -A-			WELL #:	1	RRCID ->	024474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-
07		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
08		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
09		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-
10		184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
*11		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT-GATES			WELL #:	1	RRCID ->	024590	COMPL. DATE	02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BURNETT			WELL #:	6	RRCID ->	024620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
10		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
*11		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT			WELL #:	7	RRCID ->	024621	COMPL. DATE	09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF. N/A	
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
10		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
*11		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053												
SMITH		WELL #: L 3		RRCID -> 025124	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER		WELL #: 65		RRCID -> 025716	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	54	-0-	54	54	3				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	55	-0-	55	109	55	3			N	-0-					-0-
*11	168 X	59	-0-	-109	-0-	59	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B.		WELL #: 1		RRCID -> 025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2831	-	3147
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BIGGS-HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2840	-	3040
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYE, PATSY		WELL #: 4		RRCID -> 066650	COMPL. DATE 05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2668	-	2830	
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-	-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-	-0-

BLACKBURN		WELL #: 1A		RRCID -> 081944	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	2288	-	2850	
06	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-	-0-
07	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-	-0-
08	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-	-0-
09	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-	-0-
10	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	-0-
*11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-	-0-

MAYE, PATSY		WELL #: 1		RRCID -> 126628	COMPL. DATE 11/20/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2460	-	2650	
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-	-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-	-0-

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053  
 MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
07	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 3		N	-0-			-0-
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3		N	-0-			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		N	-0-			-0-
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	116 3		N	-0-			-0-

-----  
 WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
07	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			-0-
08	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
09	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-			-0-
10	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-			-0-
*11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-			-0-

-----  
 SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

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

-----  
 SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

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

-----  
 WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

-----  
 OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480  
 BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OIL MANAGEMENT CORPORATION		//CONT.//		620480							
JONES, C. R.		WELL #:		1	RRCID ->	023680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JONES, F. J.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023681	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JONES, F. J.		WELL #:		A 2	RRCID ->	023682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REEDER		WELL #:		A 1	RRCID ->	023683	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OILWELL OPERATORS, INC.		621040		WELL #:	1	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
MAGNOLIA FEE												
06	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	-0-
07	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	-0-
08	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-
09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	-0-
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	-0-
*11	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		43	RRCID ->	024594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-
07	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	-0-
08	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	-0-
09	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-	-0-
10	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	-0-
*11	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		44	RRCID ->	024595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
07	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
08	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-
09	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-
10	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		45	RRCID ->	024596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-	-0-	-0-
07	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-	-0-	-0-
08	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-	-0-	-0-
09	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-	-0-
10	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		46	RRCID ->	024597	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		47	RRCID ->	024598	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-	-0-	-0-
07	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-	-0-	-0-
09	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-	-0-	-0-
10	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		48	RRCID ->	024599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-	-0-	-0-
07	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-	-0-	-0-
08	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-	-0-	-0-
09	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-	-0-	-0-
10	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		49	RRCID ->	024600	COMPL. DATE	11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		50	RRCID ->	024601	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-		-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
11	480 N	215	-0-	-265	-0-	215	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	750 N	562	-0-	-188	-0-	562	2		N	-0-		-0-
07	961 N	641	-0-	-320	-0-	641	2		N	-0-		-0-
08	744 N	655	-0-	-89	-0-	655	2		N	-0-		-0-
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2		N	-0-		-0-
10	651 N	537	-0-	-114	-0-	537	2		N	-0-		-0-
11	630 N	103	-0-	-527	-0-	103	2		N	-0-		-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-		-0-
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR FEE		WELL #:		2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-		-0-
07	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		-0-
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		-0-
09	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
10	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-		-0-
*11	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-		-0-
07	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-		-0-
08	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-		-0-
09	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-		-0-
10	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-		-0-
*11	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR FEE		WELL #:		4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-		-0-
07	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-		-0-
08	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-		-0-
09	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-		-0-
10	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-		-0-
*11	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-		-0-
-----												
ACKERMAN, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	024698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-		-0-
07	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-		-0-
08	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-		-0-
09	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-		-0-
10	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-		-0-
*11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
ACKERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	024699	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-		1255	2		N	-0-				-0-
07	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-		1240	2		N	-0-				-0-
08	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-		1334	2		N	-0-				-0-
09	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-		1232	2		N	-0-				-0-
10	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-		1173	2		N	-0-				-0-
*11	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-		1279	2		N	-0-				-0-
-----															
CEDAR		WELL #:		1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	581 X	581	-0-	-0-	-0-		581	2		N	-0-				-0-
07	501 X	501	-0-	-0-	-0-		501	2		N	-0-				-0-
08	631 X	631	-0-	-0-	-0-		631	2		N	-0-				-0-
09	512 X	512	-0-	-0-	-0-		512	2		N	-0-				-0-
10	473 X	473	-0-	-0-	-0-		473	2		N	-0-				-0-
*11	353 X	353	-0-	-0-	-0-		353	2		N	-0-				-0-
-----															
DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	372 X	372	-0-	-0-	-0-		372	2		N	-0-				-0-
07	240 X	240	-0-	-0-	-0-		240	2		N	-0-				-0-
08	405 X	405	-0-	-0-	-0-		405	2		N	-0-				-0-
09	408 X	408	-0-	-0-	-0-		408	2		N	-0-				-0-
10	251 X	251	-0-	-0-	-0-		251	2		N	-0-				-0-
*11	310 X	310	-0-	-0-	-0-		310	2		N	-0-				-0-
-----															
GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-		1115	2		N	-0-				-0-
07	895 X	895	-0-	-0-	-0-		895	2		N	-0-				-0-
08	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-		1209	2		N	-0-				-0-
09	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-		1273	2		N	-0-				-0-
10	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-		1151	2		N	-0-				-0-
*11	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-		1228	2		N	-0-				-0-
-----															
LEON		WELL #:		1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-		274	2		N	-0-				-0-
07	236 X	236	-0-	-0-	-0-		236	2		N	-0-				-0-
08	297 X	297	-0-	-0-	-0-		297	2		N	-0-				-0-
09	241 X	241	-0-	-0-	-0-		241	2		N	-0-				-0-
10	223 X	223	-0-	-0-	-0-		223	2		N	-0-				-0-
*11	166 X	166	-0-	-0-	-0-		166	2		N	-0-				-0-
-----															
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-		1137	2		N	-0-				-0-
07	912 X	912	-0-	-0-	-0-		912	2		N	-0-				-0-
08	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-		1233	2		N	-0-				-0-
09	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-		1298	2		N	-0-				-0-
10	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-		1173	2		N	-0-				-0-
*11	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-		1252	2		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR FEE		WELL #:		1	RRCID ->	025328	COMPL. DATE	02/18/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	278 X	278	-0-	-0-	-0-		278	2		N	-0-				-0-
07	330 X	330	-0-	-0-	-0-		330	2		N	-0-				-0-
08	386 X	386	-0-	-0-	-0-		386	2		N	-0-				-0-
09	316 X	316	-0-	-0-	-0-		316	2		N	-0-				-0-
10	273 X	273	-0-	-0-	-0-		273	2		N	-0-				-0-
*11	267 X	267	-0-	-0-	-0-		267	2		N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
BOLLINGER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	025329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	300 X	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				-0-
08	401 X	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				-0-
09	369 X	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-				-0-
10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-				-0-
*11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-				-0-
-----															
STEED, N. A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	025330	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	354 X	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-				-0-
07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-				-0-
08	376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-				-0-
09	333 X	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-				-0-
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-				-0-
*11	361 X	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #:		32	RRCID ->	025333	COMPL. DATE	04/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-				-0-
07	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-				-0-
08	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-				-0-
09	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-				-0-
10	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-				-0-
*11	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		35	RRCID ->	025336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	738 X	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-				-0-
07	747 X	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-				-0-
08	781 X	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-				-0-
09	743 X	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-				-0-
10	731 X	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-				-0-
*11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		37	RRCID ->	025338	COMPL. DATE	10/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	291 X	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-				-0-
07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-				-0-
08	320 X	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-
09	303 X	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-				-0-
10	285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-				-0-
*11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		38	RRCID ->	025339	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	449 X	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-				-0-
07	336 X	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-				-0-
08	471 X	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-				-0-
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-				-0-
10	401 X	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				-0-
*11	485 X	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		41	RRCID ->	025342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-				-0-
07	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-				-0-
08	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-				-0-
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-				-0-
10	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-				-0-
*11	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		42	RRCID ->	025343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-				-0-
07	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-				-0-
08	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-				-0-
09	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-				-0-
10	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-				-0-
*11	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		26	RRCID ->	025345	COMPL. DATE	12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		27	RRCID ->	025346	COMPL. DATE	11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		5	RRCID ->	025348	COMPL. DATE	04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-				-0-
07	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				-0-
08	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-				-0-
09	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				-0-
10	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				-0-
*11	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		6	RRCID ->	025349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				-0-
07	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				-0-
08	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				-0-
09	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				-0-
10	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				-0-
*11	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		7	RRCID ->	025350	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		8	RRCID ->	025351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-				-0-
07	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				-0-
08	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-				-0-
09	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				-0-
10	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-				-0-
*11	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
OILWELL OPERATORS, INC.												
TAYLOR RANCH /WHT/												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 621040												
WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-
09	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-
10	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-
*11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/												
WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-
*11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/												
WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-
08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-
09	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-
*11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/												
WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-
07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-
08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-
09	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-
10	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-
*11	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/												
WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/												
WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/												
WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-
07	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-
08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-
09	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-
*11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	24	RRCID ->	025366	COMPL. DATE	05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
07	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
08	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-
*11	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	25	RRCID ->	025367	COMPL. DATE	05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		-0-
07	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-		-0-
08	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
09	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-		-0-
10	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-		-0-
*11	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	1	RRCID ->	025369	COMPL. DATE	06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-		-0-
07	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		-0-
08	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
09	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		-0-
*11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	2	RRCID ->	025370	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-		-0-
07	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		-0-
08	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-		-0-
09	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		-0-
*11	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	3	RRCID ->	025371	COMPL. DATE	06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		-0-
07	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		-0-
08	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-
09	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		-0-
10	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
*11	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT -R-		WELL #:	47	RRCID ->	032017	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-
07	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
08	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
09	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	12	RRCID ->	035807	COMPL. DATE	04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-		-0-
07	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		-0-
08	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-		-0-
09	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
10	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-		-0-
*11	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		40	RRCID ->	040313	COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2728 - 2750	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-	-0-	-0-
07	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-	-0-	-0-
08	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-	-0-	-0-
09	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-	-0-	-0-
10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-	-0-	-0-
*11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		28	RRCID ->	040360	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2620 - 2660	
06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-	-0-	-0-
07	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-	-0-	-0-
08	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-	-0-	-0-
09	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*11	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2618 - 2640	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-	-0-
09	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-	-0-	-0-
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-	-0-	-0-
*11	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2700 - 2731	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-	-0-
09	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-	-0-	-0-
10	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-	-0-	-0-
*11	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2831	PERF. 2662 - 2722	
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	-0-	-0-
07	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-	-0-	-0-
08	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-	-0-	-0-
09	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-	-0-	-0-
10	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-	-0-	-0-
*11	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF. 2594 - 2654	
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-	-0-	140
07	370 X	370	-0-	-0-	-0-	9	1	361	2	N	-0-	140
08	381 X	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	2	N	-0-	140
09	336 X	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	N	-0-	140
10	334 X	334	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	N	-0-	140
*11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	9	1	362	2	N	-0-	140
-----												
TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2509 - 2594	
06	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-	-0-	-0-
07	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-	-0-	-0-
08	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-	-0-	-0-
09	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-	-0-	-0-
10	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-	-0-	-0-
*11	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2543 - 2637	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
07		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
08		759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			-0-
09		676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			-0-
10		648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			-0-
*11		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2600 - 2643	
06		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
07		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
08		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2474 - 2558	
06		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
07		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-			-0-
08		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-			-0-
09		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-			-0-
10		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
*11		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2392 - 2454	
06		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
07		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
08		202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
09		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
10		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
*11		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2490 - 3060	
06		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2		N	-0-			-0-
07		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 2		N	-0-			-0-
08		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 2		N	-0-			-0-
09		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2		N	-0-			-0-
10		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2		N	-0-			-0-
*11		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:		51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	2654 - 2720	
06		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
07		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
08		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
09		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
10		746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-
*11		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		19 R	RRCID ->	116508	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2474 - 2642	
06		434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
07		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			-0-
08		443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
09		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
10		344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
*11		241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		18 R	RRCID -> 118645	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2544 - 2720				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID -> 166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2632 - 2754				
06	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID -> 203263	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2569 - 2650				
06	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID -> 223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2392 - 2468				
06	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PABLO ENERGY II, LLC		631643		WELL #:	8	RRCID -> 087030	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2609 - 2670			
06	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		631795		WELL #:	1	RRCID -> 023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795																	
SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600																	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056																	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795  
 WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

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

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465  
 DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620

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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486  
 KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
07	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
*11	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
07	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
*10	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
*11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-			-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			-0-
10	651 N	386	-0-	-265	-0-	386 3		N	-0-			-0-
11	630 N	339	-0-	-291	-0-	339 3		N	-0-			-0-

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
07	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			-0-
08	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
09	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			-0-
*10	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
*11	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
JORDAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023220	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2346	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
07	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-
08	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
09	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
*10	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
*11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
-----														
MONGOLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
07	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-
08	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
09	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-
*10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
*11	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
-----														
TEXAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF. N/A			
06	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
07	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
08	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			-0-
09	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-
*10	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			-0-
*11	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			-0-
-----														
CHADWICK		WELL #:		1	RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
11	390 N	276	-0-	-114	-0-	276	3			N	-0-			-0-
-----														
BOST		WELL #:		1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
07	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
08	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
*10	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
*11	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOST		WELL #:		B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 3		N	-0-			-0-
07	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 3		N	-0-			-0-
08	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 3		N	-0-			-0-
09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 3		N	-0-			-0-
*10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3		N	-0-			-0-
*11	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3		N	-0-			-0-
-----												
BOST		WELL #:		3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-			-0-
07	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
08	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
09	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
*10	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
*11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
-----												
BOST		WELL #:		4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
07	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-
08	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			-0-
09	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-
*10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-			-0-
*11	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-
-----												
ALLISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	023671	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
07	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
08	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
09	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-			-0-
*10	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-			-0-
*11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
-----												
ALAMOSA SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023774	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALAMOSA SANFORD		WELL #:		4	RRCID ->	023775	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
07	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
-----												
ANTELOPE CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
07	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
08	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
09	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	-0-			-0-
*10	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
*11	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				-0-
07	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				-0-
08	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				-0-
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-				-0-
*10	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				-0-
*11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				-0-
-----															
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				-0-
07	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				-0-
08	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				-0-
09	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				-0-
*10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				-0-
*11	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				-0-
-----															
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-				-0-
07	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-				-0-
07	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-				-0-
08	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-				-0-
09	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-				-0-
*10	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-				-0-
*11	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-				-0-
07	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-				-0-
08	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-				-0-
09	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-				-0-
*10	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				-0-
*11	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-				-0-
07	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-				-0-
08	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-				-0-
09	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-				-0-
*10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-				-0-
*11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-				-0-
07	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-				-0-
08	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-				-0-
09	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-				-0-
*10	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-				-0-
*11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 3			N	-0-			-0-
07	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 3			N	-0-			-0-
08	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 3			N	-0-			-0-
09	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 3			N	-0-			-0-
*10	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3			N	-0-			-0-
*11	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 3			N	-0-			-0-
-----													
RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3			N	-0-			-0-
07	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3			N	-0-			-0-
08	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968 3			N	-0-			-0-
09	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3			N	-0-			-0-
*10	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 3			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3			N	-0-			-0-
07	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3			N	-0-			-0-
07	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3			N	-0-			-0-
08	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3			N	-0-			-0-
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3			N	-0-			-0-
*10	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3			N	-0-			-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-			-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 - 2540				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 - 2724				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
07	41 X	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
08	43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
09	91 X	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*10	392 X	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
*11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
-----															
PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
*11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
-----															
COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-
07	607 X	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
08	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
*10	482 X	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
*11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
COBB, T. B.				WELL #: 1	RRCID -> 023965	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		-0-	
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-	
08	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-	
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-	
*10	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-	
*11	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-	
-----												
COBB, T. B.				WELL #: 2	RRCID -> 023966	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		-0-	
07	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-	
08	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-	
09	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-	
*10	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-	
*11	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-	
-----												
MCKAY, A. G.				WELL #: 1	RRCID -> 023968	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-	
07	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-	
08	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-	
09	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-	
*10	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-	
*11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-	
-----												
MCKAY, A. G.				WELL #: 2	RRCID -> 023969	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MCKAY, A. G.				WELL #: 3	RRCID -> 023970	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		N	-0-		-0-	
07	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		N	-0-		-0-	
08	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-		-0-	
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		N	-0-		-0-	
*10	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-		-0-	
*11	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-		-0-	
-----												
MCKAY -R-				WELL #: 1	RRCID -> 023971	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-	
07	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-	
08	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-	
09	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-	
*10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-	
*11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-	
-----												
PERCIVAL				WELL #: 1	RRCID -> 023973	COMPL. DATE 02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A		
06	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 3		N	-0-		-0-	
07	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 3		N	-0-		-0-	
08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 3		N	-0-		-0-	
09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 3		N	-0-		-0-	
*10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 3		N	-0-		-0-	
*11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 3		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
07	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
09	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
*10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 3	N	-0-			-0-
*11	200 X	200	-0-	-0-	-0-	10 1	190 3	N	-0-			-0-
-----												
SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			-0-
08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
09	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
*10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	37 1	829 3	N	-0-			-0-
*11	783 X	783	-0-	-0-	-0-	38 1	745 3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3107	-0-	7	7	3107 3		N	-0-			-0-
08	2666 N	2209	-0-	-457	-0-	2209 3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3070	-0-	70	70	3070 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2380	-0-	-720	-0-	2380 3		N	-0-			-0-
11	2130 N	2077	-0-	-53	-0-	2077 3		N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 3		N	-0-			-0-
07	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-			-0-
08	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
09	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 3		N	-0-			-0-
*10	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 3		N	-0-			-0-
*11	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544 3		N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	900 X	6	-0-	-894	-0-	6 3		N	-0-			-0-
07	930 X	15	-0-	-915	-0-	15 3		N	-0-			-0-
08	372 X	25	-0-	-347	-0-	25 3		N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3		N	-0-			-0-
*11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BROWN G		WELL #: G 2		RRCID -> 024028	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-			-0-
07	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
08	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
*10	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
*11	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-			-0-
-----												
BROWN G		WELL #: G 3		RRCID -> 024029	COMPL. DATE 02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
07	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		N	-0-			-0-
08	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			-0-
09	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3		N	-0-			-0-
*10	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		N	-0-			-0-
*11	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-			-0-
-----												
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 024283	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BARNARD		WELL #: 2		RRCID -> 024318	COMPL. DATE 09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	N/A			
06	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
07	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
08	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
09	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-
*10	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
*11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
-----												
BARNARD		WELL #: 3		RRCID -> 024319	COMPL. DATE 02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	N/A			
06	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
07	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
08	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
09	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
*10	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
*11	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
-----												
BEDNORZ ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 024324	COMPL. DATE 08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	N/A			
06	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
07	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			-0-
08	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			-0-
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-
*10	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
*11	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			-0-
-----												
BEDNORZ ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 024325	COMPL. DATE 06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BRYAN, E. F.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BRYAN, E. F.		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
		//CONT.//	638486													
		WELL #:	1	RRCID ->	024334	COMPL. DATE	11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF.	N/A					
-----																
06	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*10	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*11	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
-----																
BURKE		WELL #:	6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
-----																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CASE, ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
-----																
06	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*10	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*11	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
-----																
CLICK		WELL #:	1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	N/A					
-----																
06	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*10	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
-----																
COFFEE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	06/08/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	N/A					
-----																
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
-----																
DUNCAN		WELL #:	1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	N/A					
-----																
06	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*10	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*11	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
-----																
DURRETT		WELL #:	1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF.	N/A					
-----																
06	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*10	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
DURRETT		WELL #: 2		RRCID -> 024344		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
07	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
08	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
*10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
*11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
-----												
FARLEY		WELL #: 1		RRCID -> 024346		COMPL. DATE 07/15/1948		TOTAL DEPTH 2978		PERF. N/A		
06	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-		-0-
07	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
08	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-		-0-
09	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-		-0-
*10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-		-0-
*11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-		-0-
-----												
FIELDS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 024347		COMPL. DATE 04/06/1936		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-		-0-
07	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		-0-
08	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-		-0-
09	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-		-0-
*10	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-		-0-
*11	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		-0-
-----												
FRASHIER		WELL #: 1		RRCID -> 024349		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
08	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-
09	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
*10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
*11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
-----												
GINN		WELL #: 1		RRCID -> 024350		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-		-0-
07	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		-0-
08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-		-0-
09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-		-0-
*10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		-0-
*11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
-----												
GORDZELIK		WELL #: 1		RRCID -> 024351		COMPL. DATE 06/06/1939		TOTAL DEPTH 2780		PERF. N/A		
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-		-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-		-0-
08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-		-0-
09	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-		-0-
*10	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-		-0-
*11	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-
-----												
HAIDUK		WELL #: 1		RRCID -> 024353		COMPL. DATE 07/30/1940		TOTAL DEPTH 2714		PERF. N/A		
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-		-0-
07	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-		-0-
08	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-		-0-
09	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-		-0-
*10	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-		-0-
*11	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST  
PANTERA ENERGY COMPANY  
HERBER

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
//CONT.// 638486  
WELL #: G 1 RRCID -> 024354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HODGES

WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-
08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
09	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
*10	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
*11	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-

HODGES

WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3	N	-0-			-0-
07	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3	N	-0-			-0-
*11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3	N	-0-			-0-

JENDRUSCH

WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

06	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	-0-			-0-
07	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3	N	-0-			-0-
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3	N	-0-			-0-
09	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3	N	-0-			-0-
*10	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KALKA

WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-			-0-
07	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-			-0-
08	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-			-0-
09	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
*10	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
*11	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-			-0-

MCCONNELL -J-

WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

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

MCCONNELL, R. S.

WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
07	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
*10	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-
*11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
MCCONNELL, R. S.		WELL #: 3		RRCID -> 024366		COMPL. DATE 12/28/1930		TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
07	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
09	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
*10	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
*11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
-----											
MCCONNELL, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 024367		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCCONNELL, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 024368		COMPL. DATE 09/13/1934		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A			
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-		-0-
07	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		-0-
08	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		-0-
09	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		-0-
*10	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
*11	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-
-----											
MCCONNELL, R. S.		WELL #: 6		RRCID -> 024369		COMPL. DATE 10/05/1934		TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A			
06	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-		-0-
07	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-		-0-
08	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		N	-0-		-0-
09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N	-0-		-0-
*10	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-		-0-
*11	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3		N	-0-		-0-
-----											
MCCONNELL, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 024371		COMPL. DATE 07/26/1938		TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A			
06	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		-0-
07	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-
08	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-
09	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-
*10	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-		-0-
*11	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-		-0-
-----											
MCILROY		WELL #: 1		RRCID -> 024372		COMPL. DATE 09/09/1938		TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 024373		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
07	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		-0-
08	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-
09	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		-0-
*10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
*11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
07	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
08	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
09	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
*10	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
*11	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3		N	-0-			-0-
-----													
MATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
07	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
08	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
09	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
*10	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
*11	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
-----													
OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF. N/A		
06	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
07	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
08	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
09	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
*10	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
*11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
-----													
PAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
08	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
09	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
*10	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
*11	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
-----													
PAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	024379	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PICKENS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024380	COMPL. DATE	06/10/1938	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
07	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
08	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
09	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
*10	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
*11	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
POPE				WELL #: 1	RRCID -> 024382	COMPL. DATE 08/04/1948	TOTAL DEPTH 2762	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			-0-
-----												
POWERS				WELL #: 1	RRCID -> 024383	COMPL. DATE 12/20/1947	TOTAL DEPTH 2873	PERF. N/A				
06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
07	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
09	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
*10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
*11	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
-----												
SHERIDAN				WELL #: 3	RRCID -> 024386	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SULLIVAN				WELL #: 1	RRCID -> 024387	COMPL. DATE 07/28/1934	TOTAL DEPTH 2685	PERF. N/A				
06	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			-0-
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-
08	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			-0-
09	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-			-0-
*10	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-
*11	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			-0-
-----												
SULLIVAN				WELL #: 2	RRCID -> 024388	COMPL. DATE 08/12/1934	TOTAL DEPTH 2682	PERF. N/A				
06	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
07	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 024389	COMPL. DATE 08/00/1930	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-			-0-
07	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-			-0-
09	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-			-0-
*10	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-			-0-
*11	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-			-0-
-----												
THORNBURG				WELL #: 1	RRCID -> 024390	COMPL. DATE 08/29/1938	TOTAL DEPTH 2910	PERF. N/A				
06	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
07	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-			-0-
08	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-			-0-
09	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
*10	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-			-0-
*11	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
UPSHAW-BARNARD		WELL #:		1	RRCID ->	024391	COMPL. DATE	01/00/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-
07	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-			-0-
08	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
09	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
*10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-
*11	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-			-0-
-----												
URBANCZYK, L. T.		WELL #:		1	RRCID ->	024392	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A	
06	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-			-0-
07	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
08	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
09	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
*10	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-			-0-
*11	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
-----												
URBANCZYK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF. N/A	
06	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
07	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-			-0-
08	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-			-0-
09	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-			-0-
*10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
*11	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-			-0-
-----												
URBANCZYK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	11/00/1932	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VANDERBURG GU		WELL #:		1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A	
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3	Y	-0-			-0-
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3	Y	-0-			-0-
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	Y	-0-			-0-
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	3	Y	-0-			-0-
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	Y	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
07	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
09	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
*10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
*11	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
-----													
WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	N/A	
06	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
07	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
08	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
-----													
WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A	
06	420 N	228	-0-	-192	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
07	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
09	240 N	133	-0-	-107	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
*10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		Y	-0-			-0-
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		Y	-0-			-0-
-----													
WILSON-HART		WELL #:		1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
07	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
*10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
*11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
-----													
WITTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	N/A	
06	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
07	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
08	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
09	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
*10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WITTER		WELL #:		2	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF.	N/A	
06	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
07	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
08	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
*10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
-----													
BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #:		1	RRCID ->	024406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486							
BARNES STATE		WELL #: 1		RRCID -> 024445		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3			-0-
07	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3			-0-
08	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 3			-0-
09	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3			-0-
*10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3			-0-
*11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3			-0-

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 024649		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3			-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-				-0-
08	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 3			-0-
09	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3			-0-
*10	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 3			-0-
*11	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 3			-0-

ARIE		WELL #: 1		RRCID -> 024650		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 3			-0-
07	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 3			-0-
08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 3			-0-
09	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3			-0-
*10	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3			-0-
*11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3			-0-

BRIDGES		WELL #: 1		RRCID -> 024654		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 3			-0-
07	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 3			-0-
08	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3			-0-
09	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421 3			-0-
*10	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3			-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-				-0-

BURNETT M		WELL #: 1		RRCID -> 024655		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DONALDSON		WELL #: 2		RRCID -> 024659		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 3			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 3			-0-
*11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3			-0-

B.A. DONALDSON		WELL #: 1		RRCID -> 024660		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1680 N	1346	-0-	-334	-0-	1346 3			-0-
07	682 N	579	-0-	-103	-0-	579 3			-0-
08	1209 N	519	-0-	-690	-0-	519 3			-0-
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 3			-0-
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2880 -	3320		
06	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		N	-0-					-0-
07	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3		N	-0-					-0-
08	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-					-0-
09	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		N	-0-					-0-
*10	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-					-0-
*11	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-					-0-
-----															
HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					-0-
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-					-0-
08	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-					-0-
09	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-					-0-
*10	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-					-0-
*11	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-					-0-
-----															
HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-					-0-
07	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-					-0-
08	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-					-0-
09	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-					-0-
*10	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-					-0-
*11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-					-0-
-----															
JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-					-0-
07	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-					-0-
08	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-					-0-
09	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-					-0-
*10	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-					-0-
*11	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-					-0-
-----															
MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	N/A			
06	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		N	-0-					-0-
07	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3		N	-0-					-0-
08	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-					-0-
09	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-					-0-
*10	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-					-0-
*11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-					-0-
-----															
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		N	-0-					-0-
07	2201 N	2187	-0-	-14	-0-	2187	3		N	-0-					-0-
08	1488 N	1108	-0-	-380	-0-	1108	3		N	-0-					-0-
09	2220 N	2148	-0-	-72	-0-	2148	3		N	-0-					-0-
10	2201 N	1819	-0-	-382	-0-	1819	3		N	-0-					-0-
*11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
MORTON		WELL #: A 4		RRCID -> 024678		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			-0-
07	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
08	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
09	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-			-0-
*10	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-			-0-
*11	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-			-0-
-----												
PHILLIPS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 024679		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-			-0-
07	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
08	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
09	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
*10	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-			-0-
*11	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			-0-
-----												
STRUNK		WELL #: 1		RRCID -> 024680		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619 3		N	-0-			-0-
07	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
08	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3		N	-0-			-0-
09	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-			-0-
*10	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
*11	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-			-0-
-----												
WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 024685		COMPL. DATE 11/00/1935		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2837 - 3220		
06	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559 3		N	-0-			-0-
07	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3		N	-0-			-0-
08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 3		N	-0-			-0-
09	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3		N	-0-			-0-
*10	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
*11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
-----												
WILBAR		WELL #: 1		RRCID -> 024686		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-			-0-
07	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
08	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
09	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			-0-
*10	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-
*11	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
-----												
WILBAR		WELL #: 2		RRCID -> 024687		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3		N	-0-			-0-
07	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3		N	-0-			-0-
08	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
09	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
*10	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
*11	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			-0-
-----												
WILBAR		WELL #: 3		RRCID -> 024688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			-0-
07	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-			-0-
08	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-			-0-
09	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
*10	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-			-0-
*11	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
LEE		WELL #:		1	RRCID ->	024694	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3067	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2020 - P/A 11/16/20																

MICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	3 X	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	135 X	135	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CECIL		WELL #:		1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	472 X	472	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	459 X	459	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	545 X	545	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	374 X	374	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	435 X	435	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	17 X	17	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865 - 2554					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	8 X	8	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4 X	4	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14 X	14	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
JOHNSON, E. B.		WELL #: B 1		RRCID -> 025245		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-	-0-
07	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-	-0-
08	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-	-0-
09	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3	N	-0-	-0-
*10	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-	-0-
*11	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-	-0-
-----										
SANFORD-BIVINS		WELL #: B 2		RRCID -> 025260		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
JOHNSON, E. B.		WELL #: A 1		RRCID -> 025272		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-	-0-
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-	-0-
08	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: 1		RRCID -> 025309		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
*10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
-----										
BOWERS, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 025372		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-
07	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-
08	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-
*10	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-
*11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-
-----										
WEYMOUTH		WELL #: S 7F		RRCID -> 025422		COMPL. DATE 05/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-
07	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-
08	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-	-0-
09	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WEYMOUTH		WELL #: 6003		RRCID -> 025423		COMPL. DATE 05/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-	-0-
08	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-	-0-
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-	-0-
*10	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-
*11	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCDOWELL -186-		WELL #:		1	RRCID ->	025458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 3					-0-
07	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 3					-0-
08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	025486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3					-0-
07	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3					-0-
08	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 3					-0-
09	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 3					-0-
*10	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3					-0-
*11	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3					-0-
-----											
ANSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2130 N	1899	-0-	-231	-0-	1899 3					-0-
07	2821 N	2240	-0-	-581	-0-	2240 3					-0-
08	2759 N	2091	-0-	-668	-0-	2091 3					-0-
09	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848 3					-0-
10	2232 N	2204	-0-	-28	-0-	2204 3					-0-
*11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3					-0-
-----											
BECKER		WELL #:		1	RRCID ->	025495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3					-0-
07	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 3					-0-
08	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 3					-0-
09	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 3					-0-
*10	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3					-0-
*11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3					-0-
-----											
BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	025503	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 3					-0-
07	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 3					-0-
08	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 3					-0-
09	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3					-0-
*10	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 3					-0-
*11	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 3					-0-
-----											
BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 3					-0-
07	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 3					-0-
08	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3					-0-
09	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 3					-0-
*10	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 3					-0-
*11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 3					-0-
-----											
RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3					-0-
07	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3					-0-
08	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3					-0-
09	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3					-0-
*10	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3					-0-
*11	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3					-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BRUMLEY-RYAN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
08	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
*10	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
*11	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

BURNETT G		WELL #: 1		RRCID -> 025514	COMPL. DATE 08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
06	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-							-0-
07	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-							-0-
08	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-							-0-
09	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-							-0-
*10	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-							-0-
*11	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-							-0-

BURNETT, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 025517	COMPL. DATE 04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

COFFEE		WELL #: A 1		RRCID -> 025518	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

COFFEE		WELL #: H 1		RRCID -> 025522	COMPL. DATE 04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A								
06	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3	N	-0-							-0-
07	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3	N	-0-							-0-
08	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-							-0-
09	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3	N	-0-							-0-
*10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3	N	-0-							-0-
*11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3	N	-0-							-0-

COX		WELL #: 1		RRCID -> 025524	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3	N	-0-							-0-
07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3	N	-0-							-0-
08	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3	N	-0-							-0-
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3	N	-0-							-0-
*10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3	N	-0-							-0-
*11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3	N	-0-							-0-

COX		WELL #: 2		RRCID -> 025525	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
06	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-							-0-
07	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3	N	-0-							-0-
08	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-							-0-
09	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3	N	-0-							-0-
*10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3	N	-0-							-0-
*11	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3	N	-0-							-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3		N	-0-			-0-
07	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		N	-0-			-0-
08	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
09	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		N	-0-			-0-
*10	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
*11	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
-----													
FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	025532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	025533	COMPL. DATE	05/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1140 N	715	-0-	-425	-0-	715	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	314	-0-	-864	-0-	314	3		N	-0-			-0-
08	961 N	682	-0-	-279	-0-	682	3		N	-0-			-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
*10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
-----													
FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	025534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
08	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
09	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
*10	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
*11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
-----													
FUQUA		WELL #:		4	RRCID ->	025535	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
07	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
08	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
09	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
*10	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
*11	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
-----													
GEARHART		WELL #:		1	RRCID ->	025537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
07	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
08	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
09	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
*10	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
*11	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
-----													
GEARY		WELL #:		1	RRCID ->	025538	COMPL. DATE	03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3		N	-0-			-0-
07	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3		N	-0-			-0-
08	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3		N	-0-			-0-
*10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3		N	-0-			-0-
*11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HARDWICK		WELL #:		1	RRCID ->	025540	COMPL. DATE	04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HARRISON		WELL #:		B 2	RRCID ->	025543	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
07	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
08	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
*10	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
*11	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
-----													
HASTIE		WELL #:		1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
07	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
08	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
09	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
*10	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
*11	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
-----													
HIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF.	2905 - 3148	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HOUSEHOLDER		WELL #:		1	RRCID ->	025548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
07	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
08	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
09	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
*10	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
*11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025551	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
JOHNSON		WELL #: B 1		RRCID -> 025553	COMPL. DATE 04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3		N	-0-	-0-
07	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-	-0-
08	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-	-0-
09	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-	-0-
*10	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		N	-0-	-0-
*11	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		N	-0-	-0-
-----										
JOHNSON		WELL #: C 2		RRCID -> 025554	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-	-0-
07	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-	-0-
08	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	-0-
09	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-	-0-
*10	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-	-0-
*11	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-	-0-
-----										
JONES, C. R.		WELL #: E 1		RRCID -> 025559	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3		N	-0-	-0-
07	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-	-0-
08	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3		N	-0-	-0-
09	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3		N	-0-	-0-
*10	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-	-0-
*11	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		N	-0-	-0-
-----										
JONES, F. J.		WELL #: A 1		RRCID -> 025560	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-	-0-
07	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-
08	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-	-0-
*11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-	-0-
-----										
JONES-RYAN		WELL #: 1		RRCID -> 025561	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 025562	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3		N	-0-	-0-
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		N	-0-	-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-	-0-
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		N	-0-	-0-
10	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1522 3		N	-0-	-0-
*11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3		N	-0-	-0-
-----										
KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 025563	COMPL. DATE 04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF.	N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-	-0-
*10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-	-0-
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	025564	COMPL. DATE	02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-			-0-
07	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-			-0-
08	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
09	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
*10	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LANE, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	025566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-			-0-
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-			-0-
08	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-			-0-
09	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-			-0-
*10	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-			-0-
*11	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-			-0-
-----														
MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3			N	-0-			-0-
07	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-			-0-
08	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-			-0-
09	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-			-0-
*10	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-			-0-
*11	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3			N	-0-			-0-
-----														
MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			-0-
07	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
08	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
09	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			-0-
*10	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-
*11	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-
-----														
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
07	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
08	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			-0-
09	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
*10	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
*11	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
-----														
OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-			-0-
07	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-			-0-
08	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
09	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
*10	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-			-0-
*11	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
OTIS PHILLIPS A		WELL #: A		1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-	-0-	
07	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-	-0-	
08	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-	-0-	
09	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-	-0-	
*10	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-	-0-	
*11	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-	-0-	
-----												
OTIS PHILLIPS B		WELL #: B		1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-	-0-	
07	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-	-0-	
08	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-	-0-	
09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-	-0-	
*10	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-	-0-	
*11	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-	-0-	
-----												
POWELL-MAGNOLIA		WELL #: 1		RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-	-0-	
07	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-	-0-	
08	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-	-0-	
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-	-0-	
*10	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-	-0-	
*11	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-	-0-	
-----												
READ		WELL #: D		1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3177 - 3202	
06	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-	-0-	
07	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-	-0-	
08	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-	-0-	
09	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-	-0-	
*10	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-	-0-	
*11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-	-0-	
-----												
READ "E" 141		WELL #: E		1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-	-0-	
07	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-	-0-	
08	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-	-0-	
09	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-	-0-	
*10	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-	-0-	
*11	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-	-0-	
-----												
ROBERTSON "A"		WELL #: 1		RRCID ->	025599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
ROBERTSON "C"		WELL #: 3		RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-	-0-	
07	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-	-0-	
08	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-	-0-	
09	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	-0-	
*10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-	-0-	
*11	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
ROBERTSON "D"		WELL #: 2		RRCID -> 025608		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			-0-
07	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			-0-
08	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			-0-
09	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			-0-
*10	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			-0-
*11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			-0-
-----										
ROBERTSON "D"		WELL #: 3		RRCID -> 025609		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			-0-
07	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			-0-
08	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			-0-
09	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			-0-
*10	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			-0-
*11	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			-0-
-----										
ROBERTSON "E"		WELL #: 1		RRCID -> 025610		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			-0-
07	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			-0-
08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			-0-
09	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			-0-
*10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			-0-
*11	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			-0-
-----										
SEAGRAVES		WELL #: 1		RRCID -> 025616		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	2190 N	1413	-0-	-777	-0-	1413	3			-0-
07	2666 N	1720	-0-	-946	-0-	1720	3			-0-
08	2573 N	1983	-0-	-590	-0-	1983	3			-0-
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			-0-
*10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			-0-
*11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			-0-
-----										
SHARY		WELL #: 1		RRCID -> 025617		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			-0-
07	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			-0-
08	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			-0-
09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			-0-
*10	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			-0-
*11	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			-0-
-----										
SIMMONS		WELL #: B 1		RRCID -> 025618		COMPL. DATE 08/07/1945		TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SMITH, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 025620		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			-0-
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			-0-
08	403 N	284	-0-	-119	-0-	284	3			-0-
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	3			-0-
*10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			-0-
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
SMITH M				WELL #:	1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-			-0-
07	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-			-0-
08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-			-0-
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-			-0-
*10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-			-0-
*11	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-			-0-
-----														
SNEED				WELL #:	20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
07	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-			-0-
08	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
09	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-			-0-
*10	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-			-0-
*11	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-			-0-
-----														
SNEED A				WELL #:	21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-			-0-
07	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-			-0-
08	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
09	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-			-0-
*10	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-			-0-
*11	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-			-0-
-----														
STALLMAN				WELL #:	1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SUPPES				WELL #:	1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SUPPES				WELL #:	2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	N/A	
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-			-0-
07	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-			-0-
08	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
09	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	N/A	
06	2970 X	1471	-0-	-1499	-0-	1471	3			N	-0-			-0-
07	3069 X	1793	-0-	-1276	-0-	1793	3			N	-0-			-0-
08	2976 X	2086	-0-	-890	-0-	2086	3			N	-0-			-0-
09	2880 X	2787	-0-	-93	-0-	2787	3			N	-0-			-0-
*10	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-			-0-
*11	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
TAYLOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
THOMAS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
THOMPSON E		WELL #:		1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3		N	-0-		-0-	
07	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3		N	-0-		-0-	
08	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3		N	-0-		-0-	
09	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3		N	-0-		-0-	
*10	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3		N	-0-		-0-	
*11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3		N	-0-		-0-	
THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-		-0-	
07	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-		-0-	
08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-		-0-	
09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-	
*10	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		-0-	
*11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-		-0-	
WARD		WELL #:		A 2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	04/14/1953	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2868 - 3235		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
WARD, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	025644	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
YONGUE		WELL #:		1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-		-0-	
07	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-		-0-	
08	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-	
09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-		-0-	
*10	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-		-0-	
*11	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-		-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
YOUNG		WELL #:		2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-				-0-
07	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-				-0-
08	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-				-0-
09	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-				-0-
*10	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SMITH, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A			
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-				-0-
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-				-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-				-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-				-0-
*10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-				-0-
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-				-0-
-----															
PURE		WELL #:		2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
OSBORNE		WELL #:		4	RRCID ->	042831	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	2788 - 2860			
06	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-				-0-
07	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-				-0-
08	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-				-0-
09	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-				-0-
*10	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				-0-
*11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-				-0-
-----															
AVERY		WELL #:		1 A	RRCID ->	056396	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2774 - 3103			
06	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-				-0-
07	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				-0-
08	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-				-0-
09	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-				-0-
*10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-				-0-
*11	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-				-0-
-----															
CREED		WELL #:		1 A	RRCID ->	058066	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	3262	PERF.	2953 - 3262			
06	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-				-0-
07	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-				-0-
08	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-				-0-
09	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-				-0-
*10	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-				-0-
*11	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	060553	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3221 - 3292	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-		-0-
07		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-		-0-
08		833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-		-0-
09		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-		-0-
*10		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-		-0-
*11		794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-		-0-
-----												
ROBERTSON -C-		WELL #:		5	RRCID ->	076869	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3264 - 3295	
06		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 3		N	-0-		-0-
07		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 3		N	-0-		-0-
08		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3		N	-0-		-0-
09		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 3		N	-0-		-0-
*10		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3		N	-0-		-0-
*11		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-		-0-
-----												
ROBERTSON -C-		WELL #:		6	RRCID ->	076870	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3164 - 3354	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		-0-
*10		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-		-0-
*11		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-		-0-
-----												
BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6	RRCID ->	076871	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3508 - 3536	
06		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-		-0-
07		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-
08		500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
09		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		-0-
*10		538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-		-0-
*11		623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-		-0-
-----												
ROBERTSON -C-		WELL #:		7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3130 - 3280	
06		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 3		N	-0-		-0-
07		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375 3		N	-0-		-0-
08		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3		N	-0-		-0-
09		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 3		N	-0-		-0-
*10		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 3		N	-0-		-0-
*11		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-		-0-
-----												
GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2668 - 2895	
06		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
07		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
08		423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-
09		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-
*10		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-
*11		241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-
-----												
MCKEE, GARLAND		WELL #:		3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A	
06		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
07		184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
08		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
09		173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
*10		153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
*11		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2707 - 2832		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
07	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
*10	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
*11	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
-----														
SHERIDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2694 - 2834		
06	218 X	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07	196 X	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
08	108 X	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09	186 X	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
*10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
*11	147 X	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2274 - 2490		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
-----														
DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 1	RRCID ->	093539	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2772 - 2938		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2658 - 2744		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2786 - 2868		
06	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
07	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
08	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	3		N	-0-			-0-
09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
*10	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
*11	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
-----														
COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	1200 - 1270		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF.	3017 -	3268			
06	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
07	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
*10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*11	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
-----																
BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2890 -	2960			
06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*10	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*11	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
-----																
WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3080 -	3110			
06	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*10	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*11	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
-----																
SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2880 -	3436			
06	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
07	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
09	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*10	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*11	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
-----																
BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2510 -	2632			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	1157 -	1167			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST  
PANTERA ENERGY COMPANY  
SWEATT SWD

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
//CONT.// 638486

CNTY: POTTER

WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

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

READ -C-

WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

06	1563 X		1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1619 X		1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	648 X		648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	1998 X		1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
*10	1714 X		1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*11	1603 X		1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

COFFEE -E-

WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

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

BLASDEL -D-

WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

06	37 X		37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	20 X		20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	9 X		9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	15 X		15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*10	2 X		2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR 62

WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

06	805 X		805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	889 X		889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	662 X		662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	922 X		922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*10	791 X		791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*11	710 X		710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R.

WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

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

JACKSON

WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

06	350 X		350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	1400 X		1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1328 X		1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
09	1202 X		1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*10	1075 X		1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*11	949 X		949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2938 - 3096
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2675 - 3170
06	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-		-0-
07	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-		-0-
08	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-		-0-
09	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-		-0-
*10	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-		-0-
*11	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-		-0-
-----												
SMITH, DALE		WELL #:		2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	3275 - 3356
06	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-		-0-
07	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-		-0-
*10	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-		-0-
*11	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-		-0-
-----												
BRUMLEY GULF		WELL #:		2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	2815 - 2954
06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
07	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
09	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
*10	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
*11	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
-----												
HARRIS, ANN LEE		WELL #:		1A	RRCID ->	141163	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3547 - 3603
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2020												
-----												
BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	3293 - 3404
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCDOWELL C		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	2892 - 3113
06	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-		-0-
07	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-		-0-
08	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-		-0-
09	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-		-0-
*10	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-		-0-
*11	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
O'NEAL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 2420 -	2634
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			-0-
07	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-			-0-
08	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
09	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
*10	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL C		WELL #:		C 7	RRCID ->	152087	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3040 -	3270
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LANE		WELL #:		1R	RRCID ->	152816	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	2528	PERF. 2214 -	2400
06	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
07	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
08	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
09	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
*10	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
*11	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN E. C.		WELL #:		36	RRCID ->	154190	COMPL. DATE	04/16/1995	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2705 -	2829
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E.C.		WELL #:		35	RRCID ->	155938	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2646 -	2780
06	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-
07	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		N	-0-			-0-
08	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
09	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		N	-0-			-0-
*10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
*11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON "C"		WELL #:		8	RRCID ->	156856	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3093 -	3270
06	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-			-0-
07	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-
08	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-			-0-
09	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-			-0-
*10	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-
*11	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		37	RRCID ->	157919	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2688 -	2790
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3		N	-0-			-0-
07	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386 3		N	-0-			-0-
08	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		N	-0-			-0-
09	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3		N	-0-			-0-
*10	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3		N	-0-			-0-
*11	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		7	RRCID ->	158447	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2239 - 2372	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SCHLEE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158817	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3086 - 3498	
06	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	3		N	-0-		-0-
07	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3		N	-0-		-0-
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3		N	-0-		-0-
09	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3		N	-0-		-0-
*10	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3		N	-0-		-0-
*11	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3		N	-0-		-0-
-----												
WALL		WELL #:		1	RRCID ->	159213	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2510 - 3279	
06	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
07	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		-0-
08	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		-0-
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-		-0-
*10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
*11	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
-----												
BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID ->	160767	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF. 2504 - 2662	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CULBERTSON		WELL #:		106	RRCID ->	162623	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2930 - 3055	
06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-		-0-
07	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-
-----												
MYERS		WELL #:		2	RRCID ->	162710	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3082 - 3450	
06	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-		-0-
07	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-		-0-
08	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-		-0-
09	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-		-0-
*10	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-		-0-
*11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-		-0-
-----												
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	162784	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2442 - 2760	
06	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-		-0-
07	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-		-0-
08	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-		-0-
09	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		N	-0-		-0-
*10	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-		-0-
*11	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
DEAHL, G. W. "3"		WELL #:		3	RRCID ->	163102	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2260 - 2760				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HAYS TRUST		WELL #:		107	RRCID ->	163516	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2940 - 3064				
06	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BRELSFORD		WELL #:		2	RRCID ->	163758	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3103 - 3432				
06	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MONGOLE		WELL #:		1R	RRCID ->	164742	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	2719	PERF. 2490 - 2719				
06	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2503 - 2704				
06	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BURNETT M		WELL #:		M 2	RRCID ->	165222	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2818 - 3103				
06	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 2657 - 2993				
06	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	2855 - 3056	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
07	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
08	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
09	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
*10	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
*11	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
-----													
HUFF -O-		WELL #:		1R	RRCID ->	166473	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2687	PERF.	2481 - 2687	
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		Y	-0-			-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		Y	-0-			-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		Y	-0-			-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		Y	-0-			-0-
10	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	3		Y	-0-			-0-
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	3		Y	-0-			-0-
-----													
DOWD		WELL #:		1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2523 - 2815	
06	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
07	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
08	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
09	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
*10	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
*11	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
-----													
SMITH, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	166910	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	3090 - 3450	
06	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-			-0-
07	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3		N	-0-			-0-
08	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
09	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3		N	-0-			-0-
*10	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-			-0-
*11	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
-----													
SHERIDAN		WELL #:		3R	RRCID ->	167478	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	2887	PERF.	2684 - 2822	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167910	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	2546 - 3354	
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
07	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
08	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
09	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
*10	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
*11	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
-----													
SMITH, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	167970	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3100 - 3500	
06	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
07	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
08	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
09	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
*10	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
*11	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BROWN, EPPS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168143	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2900 - 3300
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3	N	-0-			-0-
07	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
08	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
09	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
*10	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3	N	-0-			-0-
*11	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3	N	-0-			-0-
-----												
SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3158 - 3268
06	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
08	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
09	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
*10	206 X	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N		-0-
*11	179 X	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N		-0-
-----												
KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2575 - 2772
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3	N	-0-			-0-
*11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3	N	-0-			-0-
-----												
HODGES		WELL #:		1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2826 - 2948
06	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3	N	-0-			-0-
07	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-			-0-
08	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3	N	-0-			-0-
09	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3	N	-0-			-0-
*10	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-			-0-
*11	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-			-0-
-----												
PINNELL		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2629 - 2797
06	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-			-0-
07	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-
08	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-			-0-
09	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-			-0-
*10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-
*11	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
-----												
URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2586 - 2761
06	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			-0-
07	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
08	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
09	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-			-0-
*10	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-			-0-
*11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-
-----												
POWERS		WELL #:		1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF.	2640 - 2728
06	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
07	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
08	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
*10	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
*11	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER										
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486														
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF.	2528	-	2762				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																		
BRITAIN, E.C.		WELL #:		38	RRCID ->	171711	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	3081	PERF.	2608	-	3081				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																		
HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2795	-	3435				
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10		72	X	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
*11		345	X	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				-0-
-----																		
WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2794	-	3380				
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																		
BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2848	-	3400				
06		597	X	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-				-0-
07		1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-				-0-
08		814	X	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-				-0-
09		1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-				-0-
*10		921	X	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-				-0-
*11		1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-				-0-
-----																		
FUQUA		WELL #:		5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3034	-	3400				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																		
YOUNG, J. H.		WELL #:		3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3220	-	3550				
06		1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-				-0-
07		1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-				-0-
08		1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-				-0-
09		872	X	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-				-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
LUCKHARDT		WELL #:		3353		RRCID ->		172125		COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FUQUA		WELL #:		6		RRCID ->		174703		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2880 - 3300	
06		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-			-0-
07		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-			-0-
08		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
09		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-			-0-
*10		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-			-0-
*11		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-			-0-
-----															
KEMPSON		WELL #:		204		RRCID ->		174705		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2633 - 3098	
06		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-			-0-
07		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-			-0-
08		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-			-0-
09		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
*10		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-			-0-
*11		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-			-0-
-----															
STEWART, A. A.		WELL #:		203		RRCID ->		174707		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2604 - 3098	
06		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-			-0-
07		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-			-0-
08		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-			-0-
09		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-			-0-
*10		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-			-0-
*11		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-			-0-
-----															
TAYLOR -A-		WELL #:		2244		RRCID ->		174780		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2700 - 3100	
06		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
07		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
08		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
09		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-			-0-
*10		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
*11		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
-----															
BRIAN		WELL #:		2051R		RRCID ->		174822		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3250 - 3500	
06		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
07		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			-0-
08		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
09		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
*10		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-			-0-
*11		381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
-----															
BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360		RRCID ->		174824		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2804 - 3200	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
THOMAS, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 174893		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
07	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3		N	-0-			-0-
08	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-			-0-
09	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		N	-0-			-0-
*10	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-			-0-
*11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #: 39		RRCID -> 174931		COMPL. DATE 07/19/1999		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #: 1R		RRCID -> 175247		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYS		WELL #: 2396		RRCID -> 175561		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINNEY "B"		WELL #: 1R		RRCID -> 175586		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068				
06	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
07	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
08	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
09	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
*10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*11	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-

JORDAN		WELL #: 1R		RRCID -> 175817		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526				
06	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
07	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-
08	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
*10	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
*11	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-

VILAS		WELL #: 3		RRCID -> 176512		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360				
06	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
07	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-
08	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
*10	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
*11	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486														
READ "E" 141		WELL #: 2141		RRCID -> 179278		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
READ "D"		WELL #: 2124		RRCID -> 179279		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405								
06	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*11	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
-----																
JONES-RYAN		WELL #: 2190		RRCID -> 179290		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055								
06	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
*10	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*11	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
-----																
NISBETT		WELL #: 2		RRCID -> 179415		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402								
06	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*10	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
-----																
BENEDICT -W-		WELL #: 2R		RRCID -> 180457		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770								
06	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
-----																
GINN "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 180520		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358								
06	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*10	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*11	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
-----																
DEAHL, G. W.		WELL #: 302		RRCID -> 180685		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848								
06	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*10	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCBRAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	180995	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2840 - 2994
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-		-0-
07		763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-		-0-
08		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		-0-
09		720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-		-0-
*10		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		-0-
*11		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-		-0-
-----												
MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2672 - 2836
06		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-		-0-
07		825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-		-0-
08		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-		-0-
09		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-		-0-
*10		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		-0-
*11		687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		-0-
-----												
COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2520 - 2760
06		862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-		-0-
07		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
08		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-		-0-
09		960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-		-0-
*10		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-		-0-
*11		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-		-0-
-----												
COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID ->	182359	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3025 - 3027
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2525 - 3398
06		173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
07		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
08		74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
09		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
*10		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
*11		131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
-----												
WELLS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2628 - 2862
06		358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-
07		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
08		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
09		357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
*10		240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
*11		324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
-----												
BISCHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2480 - 2700
06		759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-		-0-
07		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		-0-
08		687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		-0-
09		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-		-0-
*10		584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-		-0-
*11		656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SWEATT		WELL #:		3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3052 - 3220		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SHARY		WELL #:		2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2686 - 3000		
06	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3		N	-0-			-0-
07	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
*10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
*11	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
-----													
KRAKER		WELL #:		2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 3100 - 3359		
06	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
07	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
08	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
09	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3		N	-0-			-0-
*10	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3		N	-0-			-0-
*11	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
-----													
HARDWICK		WELL #:		3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3336 - 3550		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MCDADE		WELL #:		6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130		
06	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
07	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
*10	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
*11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
-----													
MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 - 2511	
06	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3	N	-0-			-0-
07	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3	N	-0-			-0-
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3	N	-0-			-0-
09	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3	N	-0-			-0-
*10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3	N	-0-			-0-
*11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-			-0-
-----												
FIELDS		WELL #:		2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2808 - 3333	
06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-			-0-
07	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-
08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-
09	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-
*10	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-
*11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2174 - 2657	
06	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-			-0-
07	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3	N	-0-			-0-
08	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3	N	-0-			-0-
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3	N	-0-			-0-
*10	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3	N	-0-			-0-
*11	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-			-0-
-----												
BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3271 - 3600	
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3	N	-0-			-0-
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3	N	-0-			-0-
08	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3	N	-0-			-0-
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3	N	-0-			-0-
*10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3	N	-0-			-0-
*11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3	N	-0-			-0-
-----												
OLSSON		WELL #:		2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2726 - 3070	
06	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-
07	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-
08	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
*10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
*11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
-----												
LANE, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	189209	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3128 - 3225	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MAKEIG, ELLA		WELL #:		3	RRCID ->	189395	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3126 - 3240
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ATCHESON		WELL #:		4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3140 - 3350
06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-	-0-
07	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-	-0-
08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-	-0-
09	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-	-0-
*10	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-	-0-
*11	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-	-0-

NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3146 - 3400
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3211 - 3400
06	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-	-0-
07	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-	-0-
08	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-	-0-
09	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-	-0-
*10	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3		N	-0-	-0-
*11	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-	-0-

COFFEE "I"		WELL #:		4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3181 - 3300
06	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-	-0-
07	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-	-0-
08	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-
09	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-	-0-
*10	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-	-0-
*11	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-	-0-

BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2592 - 2674
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SARGENT		WELL #:		4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2588 - 2640
06	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-	-0-
07	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-	-0-
08	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-	-0-
09	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-	-0-
*10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-	-0-
*11	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY TWILL		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
		WELL #: 1R		RRCID -> 195607		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 2917 - 3230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3	N	-0-			-0-	
07	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3	N	-0-			-0-	
08	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-			-0-	
09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3	N	-0-			-0-	
*10	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-			-0-	
*11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-	
-----													
BARNARD				WELL #: 4R		RRCID -> 196453		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2548 - 2640	
06	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-	
07	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-	
08	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			-0-	
09	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			-0-	
*10	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-	
*11	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-	
-----													
BIVINS				WELL #: 3A		RRCID -> 197575		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 2610		PERF. 2127 - 2610	
06	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	N	-0-			-0-	
07	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	N	-0-			-0-	
08	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-			-0-	
09	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-			-0-	
*10	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-			-0-	
*11	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-			-0-	
-----													
TEST				WELL #: 4		RRCID -> 197583		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2736 - 3110	
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3	N	-0-			-0-	
07	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3	N	-0-			-0-	
08	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3	N	-0-			-0-	
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3	N	-0-			-0-	
*10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3	N	-0-			-0-	
*11	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3	N	-0-			-0-	
-----													
COLLINS				WELL #: 1		RRCID -> 198468		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3490		PERF. 3348 - 3452	
06	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-	
07	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-	
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-	
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-	
*10	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-			-0-	
*11	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-	
-----													
FUQUA				WELL #: 7		RRCID -> 199358		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3251 - 3445	
06	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-			-0-	
07	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-			-0-	
08	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-			-0-	
09	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-			-0-	
*10	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-			-0-	
*11	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-			-0-	
-----													
MURPHY				WELL #: 1		RRCID -> 203146		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 3577		PERF. 3294 - 3532	
06	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-	
07	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-	
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-	
09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-	
*10	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-	
*11	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3238 - 3426
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3				N	-0-
07	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 3				N	-0-
08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-
09	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3				N	-0-
*10	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 3				N	-0-
*11	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 3				N	-0-
-----											
SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2272 - 2804
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3				N	-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF. 2011 - 2351
06	4290 X	2704	-0-	-1586	-0-	2704 3				N	-0-
07	4433 X	3120	-0-	-1313	-0-	3120 3				N	-0-
08	3627 X	2349	-0-	-1278	-0-	2349 3				N	-0-
09	3030 X	2343	-0-	-687	-0-	2343 3				N	-0-
10	3131 X	1715	-0-	-1416	-0-	1715 3				N	-0-
*11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 3				N	-0-
-----											
PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2124 - 2693
06	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3				N	-0-
07	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3				N	-0-
08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 3				N	-0-
09	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3				N	-0-
*10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3				N	-0-
*11	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3				N	-0-
-----											
RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2760 - 3117
06	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2924 - 0
06	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2872 - 3047
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*10	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

06	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*11	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

06	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*10	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*11	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

THATEN 285 WELL #: 2 RRCID -> 213939 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3441 - 3562

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2020 - P/A 11/19/20

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

06	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*10	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*11	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY KELLY		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
WELL #:		2		RRCID -> 217084		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
07	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
*10	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
*11	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
-----												
TRIGG		WELL #:		1A		RRCID -> 217693		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
*11	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
-----												
ROYS		WELL #:		1		RRCID -> 218514		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650		
06	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
*11	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
-----												
BAXTER		WELL #:		1		RRCID -> 218888		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-			-0-
-----												
KIDD		WELL #:		1		RRCID -> 218902		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825		
06	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-			-0-
07	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
08	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
09	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
*10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-			-0-
*11	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
-----												
FELTZ		WELL #:		3		RRCID -> 218903		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615		
06	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*11	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
-----												
THORPE		WELL #:		1		RRCID -> 219041		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526		
06	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
07	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
*10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
*11	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY DEAHL, G.W.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 403		RRCID -> 221277	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2253	-	2636							
06	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*11	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
RUBIN				WELL #: 2A	RRCID -> 222846	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 2655	PERF. 2145	-	2655						
06	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*10	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
RUBIN				WELL #: 4A	RRCID -> 222901	COMPL. DATE 10/30/2006	TOTAL DEPTH 2780	PERF. 2204	-	2780						
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
PENNY -A-				WELL #: 4	RRCID -> 222902	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 2746	PERF. 2141	-	2583						
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*11	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
ANSTED				WELL #: 2	RRCID -> 222904	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 2622	PERF. 2340	-	2587						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES, C. R. 166				WELL #: 3	RRCID -> 227103	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 3405	PERF. 2931	-	3405						
06	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
JONES, C. R. -C- 170				WELL #: 2	RRCID -> 227126	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 3156	PERF. 2713	-	3156						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 - 3546		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
07	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
08	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
*10	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
*11	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
-----													
SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3126 - 3414		
06	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
07	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
08	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
09	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
*10	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
*11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
-----													
HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3493 - 3585		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2296 - 2623		
06	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*10	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
*11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
-----													
BRITAIN, E. C.		WELL #:		40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2624 - 3164		
06	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
07	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
*10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
-----													
COFFEE "C" 355		WELL #:		4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2841 - 3175		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BATES 284		WELL #:		2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3170 - 3830		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
WARD, J. F. 319		WELL #:		3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2838 - 3526				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	689 X	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-				-0-
07	387 X	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-				-0-
08	718 X	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-				-0-
09	703 X	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-				-0-
*10	897 X	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-				-0-
*11	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-				-0-
-----															
BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789 - 3306				
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-				-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-				-0-
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	-0-	257	3		N	-0-				-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-				-0-
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-				-0-
11	240 N	74	-0-	-166	-0-	-0-	74	3		N	-0-				-0-
-----															
LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 - 3041				
06	111 X	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-				-0-
07	122 X	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-				-0-
08	93 X	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
09	90 X	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-
*10	42 X	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				-0-
*11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
-----															
PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3161 - 3408				
06	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	3		N	-0-				-0-
07	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-				-0-
08	934 X	934	-0-	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-				-0-
09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-				-0-
*10	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-				-0-
*11	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-				-0-
-----															
FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2762 - 3179				
06	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-				-0-
07	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-				-0-
08	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-				-0-
09	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-				-0-
*10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-				-0-
*11	36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-				-0-
-----															
NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2834 - 3081				
06	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-				-0-
07	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-				-0-
08	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-				-0-
09	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-				-0-
*10	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-				-0-
*11	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-				-0-
-----															
NOWLIN		WELL #:		1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3395 - 3553				
06	56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-				-0-
*11	543 X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
POPE		WELL #:		2		RRCID -> 255199		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3503 PERF. 2640 - 3450	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
07		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
08		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
09		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
*10		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
*11		327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
-----															
READ		WELL #:		1R		RRCID -> 256736		COMPL. DATE		03/25/2010		TOTAL DEPTH		3565 PERF. 3434 - 3565	
06		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
*11		510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
-----															
C. R. JONES		WELL #:		G 1R		RRCID -> 258112		COMPL. DATE		04/23/2010		TOTAL DEPTH		3229 PERF. 2815 - 3229	
06		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-			-0-
07		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-			-0-
08		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-			-0-
09		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-			-0-
*10		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-			-0-
*11		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-			-0-
-----															
DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 2		RRCID -> 258113		COMPL. DATE		07/14/2010		TOTAL DEPTH		3046 PERF. 2716 - 3034	
06		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
07		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-			-0-
08		1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-			-0-
09		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			-0-
*10		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			-0-
*11		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			-0-
-----															
MORTON		WELL #:		1R		RRCID -> 259836		COMPL. DATE		10/13/2010		TOTAL DEPTH		2986 PERF. 2719 - 2978	
06		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-			-0-
07		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-			-0-
08		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-			-0-
09		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-			-0-
*10		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-			-0-
*11		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-			-0-
-----															
WILBAR		WELL #:		5		RRCID -> 259841		COMPL. DATE		10/28/2010		TOTAL DEPTH		3055 PERF. 2704 - 3055	
06		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-			-0-
07		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-			-0-
08		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-			-0-
09		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-			-0-
*10		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-			-0-
*11		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
-----															
RAGER		WELL #:		1		RRCID -> 262520		COMPL. DATE		04/22/2011		TOTAL DEPTH		3160 PERF. 2808 - 3160	
06		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
07		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-			-0-
08		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-			-0-
09		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-			-0-
*10		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-			-0-
*11		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
VENABLE		WELL #:		3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2754 -	3024	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
07	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
08	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
09	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
*10	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
*11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
-----													
DOWD		WELL #:		1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2767 -	4206	
06	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
07	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
08	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
*10	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
*11	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
-----													
B. A. DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2796 -	2986	
06	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3		N	-0-			-0-
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3		N	-0-			-0-
08	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
09	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
*10	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
*11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
-----													
STARK		WELL #:		1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2706 -	2971	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
-----													
TAYS		WELL #:		2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2894 -	3082	
06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3		N	-0-			-0-
07	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3		N	-0-			-0-
08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3		N	-0-			-0-
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3		N	-0-			-0-
*10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3		N	-0-			-0-
*11	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3		N	-0-			-0-
-----													
WARD		WELL #:		A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2846 -	3021	
06	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3		N	-0-			-0-
07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3		N	-0-			-0-
08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3		N	-0-			-0-
09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3		N	-0-			-0-
*10	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3		N	-0-			-0-
*11	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
-----													
SIMMONS		WELL #:		1R	RRCID ->	267999	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3212 -	3415	
06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
*10	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
*11	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	268052	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3176 - 3358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1424 X	1424	-0-	-0-	1424 3			N	-0-	-0-
07		696 X	696	-0-	-0-	696 3			N	-0-	-0-
08		1494 X	1494	-0-	-0-	1494 3			N	-0-	-0-
09		1536 X	1536	-0-	-0-	1536 3			N	-0-	-0-
*10		1145 X	1145	-0-	-0-	1145 3			N	-0-	-0-
*11		896 X	896	-0-	-0-	896 3			N	-0-	-0-
-----											
HIGHT		WELL #:		1R	RRCID ->	269095	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 2891 - 3136
06		95 X	95	-0-	-0-	95 3			N	-0-	-0-
07		80 X	80	-0-	-0-	80 3			N	-0-	-0-
08		57 X	57	-0-	-0-	57 3			N	-0-	-0-
09		136 X	136	-0-	-0-	136 3			N	-0-	-0-
*10		392 X	392	-0-	-0-	392 3			N	-0-	-0-
*11		521 X	521	-0-	-0-	521 3			N	-0-	-0-
-----											
HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	269129	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3172 - 3411
06		1074 X	1074	-0-	-0-	1074 3			N	-0-	-0-
07		392 X	392	-0-	-0-	392 3			N	-0-	-0-
08		1385 X	1385	-0-	-0-	1385 3			N	-0-	-0-
09		1366 X	1366	-0-	-0-	1366 3			N	-0-	-0-
*10		1316 X	1316	-0-	-0-	1316 3			N	-0-	-0-
*11		779 X	779	-0-	-0-	779 3			N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	3086	PERF. 2883 - 3081
06		7 X	7	-0-	-0-	7 3			N	-0-	-0-
07		0 X		-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		157 X	157	-0-	-0-	157 3			N	-0-	-0-
09		0 X		-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X		-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X		-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
SUPPES		WELL #:		1R	RRCID ->	269364	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 3196 - 3395
06		987 X	987	-0-	-0-	987 3			N	-0-	-0-
07		2148 X	2148	-0-	-0-	2148 3			N	-0-	-0-
08		1455 X	1455	-0-	-0-	1455 3			N	-0-	-0-
09		1664 X	1664	-0-	-0-	1664 3			N	-0-	-0-
*10		2078 X	2078	-0-	-0-	2078 3			N	-0-	-0-
*11		2077 X	2077	-0-	-0-	2077 3			N	-0-	-0-
-----											
MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2748 - 3080
06		1669 X	1669	-0-	-0-	1669 3			N	-0-	-0-
07		1111 X	1111	-0-	-0-	1111 3			N	-0-	-0-
08		1163 X	1163	-0-	-0-	1163 3			N	-0-	-0-
09		1163 X	1163	-0-	-0-	1163 3			N	-0-	-0-
*10		1260 X	1260	-0-	-0-	1260 3			N	-0-	-0-
*11		223 X	223	-0-	-0-	223 3			N	-0-	-0-
-----											
RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2821 - 3071
06		6450 X	3587	-0-	-2863	3587 3			N	-0-	-0-
07		6665 X	2458	-0-	-4207	2458 3			N	-0-	-0-
08		4929 X	4864	-0-	-65	4864 3			N	-0-	-0-
09		4560 X	3995	-0-	-565	3995 3			N	-0-	-0-
10		3720 X	3190	-0-	-530	3190 3			N	-0-	-0-
11		4710 X	2746	-0-	-1964	2746 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BRADY		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY BRADY		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		WELL #: 1R		RRCID -> 270447		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 3606		PERF. 3480 - 3606		
06	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-			-0-
07	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-
08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
09	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			-0-
*10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-			-0-
*11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-
-----												
O'NEAL -A-				WELL #: 3		RRCID -> 274795		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3310 - 3464
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
07	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
08	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
09	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
*10	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
*11	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
-----												
JERILYNN				WELL #: 1		RRCID -> 276001		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2791 - 3180
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3		N	-0-			-0-
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3		N	-0-			-0-
08	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3		N	-0-			-0-
09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 3		N	-0-			-0-
*10	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3		N	-0-			-0-
*11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 3		N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES				WELL #: 3		RRCID -> 276002		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2799 - 3169
06	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3		N	-0-			-0-
07	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-			-0-
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 3		N	-0-			-0-
09	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3		N	-0-			-0-
*10	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
*11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 3		N	-0-			-0-
-----												
B. A. DONALDSON				WELL #: 3R		RRCID -> 276003		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 2979		PERF. 2622 - 2979
06	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483 3		N	-0-			-0-
07	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798 3		N	-0-			-0-
08	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 3		N	-0-			-0-
09	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305 3		N	-0-			-0-
*10	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069 3		N	-0-			-0-
*11	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 3		N	-0-			-0-
-----												
AVERY				WELL #: 2R		RRCID -> 276004		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 3171		PERF. 2777 - 3171
06	3300 X	960	-0-	-2340	-0-	960 3		N	-0-			-0-
07	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 3		N	-0-			-0-
08	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 3		N	-0-			-0-
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 3		N	-0-			-0-
10	3782 X	2957	-0-	-825	-0-	2957 3		N	-0-			-0-
11	3660 X	2615	-0-	-1045	-0-	2615 3		N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES				WELL #: 2		RRCID -> 276005		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 2813 - 3167
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 3		N	-0-			-0-
07	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 3		N	-0-			-0-
09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3		N	-0-			-0-
*10	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-			-0-
*11	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
BURNETT M		WELL #: 3		RRCID -> 276027		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3				-0-
07	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3				-0-
08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3				-0-
09	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3				-0-
*10	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3				-0-
*11	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3				-0-
-----										
RAGER		WELL #: 2		RRCID -> 276231		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142		
06	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 3				-0-
07	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 3				-0-
08	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 3				-0-
09	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 3				-0-
*10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 3				-0-
*11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 3				-0-
-----										
C. R. JONES		WELL #: G 2		RRCID -> 276232		COMPL. DATE 07/12/2014		TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224		
06	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3				-0-
07	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3				-0-
08	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 3				-0-
09	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3				-0-
*10	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3				-0-
*11	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3				-0-
-----										
VENABLE		WELL #: 4		RRCID -> 276242		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073		
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3				-0-
07	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3				-0-
08	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 3				-0-
09	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 3				-0-
*10	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3				-0-
*11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3				-0-
-----										
BROWN		WELL #: 7R		RRCID -> 276262		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392		
06	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3				-0-
07	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3				-0-
08	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3				-0-
09	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3				-0-
*10	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3				-0-
*11	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3				-0-
-----										
MORTON		WELL #: 2052		RRCID -> 276267		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111		
06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 3				-0-
07	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 3				-0-
08	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 3				-0-
09	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 3				-0-
*10	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 3				-0-
*11	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 3				-0-
-----										
MORTON		WELL #: 2053		RRCID -> 276268		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064		
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3				-0-
07	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3				-0-
08	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3				-0-
09	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3				-0-
*10	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3				-0-
*11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
MCDOWELL C		WELL #: 8		RRCID -> 276271		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3		N	-0-		-0-
07	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3		N	-0-		-0-
08	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3		N	-0-		-0-
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3		N	-0-		-0-
*10	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3		N	-0-		-0-
*11	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3		N	-0-		-0-
-----												
MCDOWELL C		WELL #: 9		RRCID -> 276272		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076				
06	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3		N	-0-		-0-
07	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3		N	-0-		-0-
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3		N	-0-		-0-
09	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-		-0-
*10	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		N	-0-		-0-
*11	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-		-0-
-----												
CULBERTSON		WELL #: 206		RRCID -> 276504		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072				
06	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-		-0-
07	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-
08	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-
09	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-
*10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		-0-
*11	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
-----												
B. A. DONALDSON		WELL #: 4		RRCID -> 276578		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949				
06	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3		N	-0-		-0-
07	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-		-0-
08	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		-0-
09	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		-0-
*10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3		N	-0-		-0-
*11	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-		-0-
-----												
JONES -A-		WELL #: M 2		RRCID -> 276609		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133				
06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3		N	-0-		-0-
07	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3		N	-0-		-0-
08	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3		N	-0-		-0-
09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3		N	-0-		-0-
*10	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3		N	-0-		-0-
*11	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3		N	-0-		-0-
-----												
SHARY		WELL #: 3		RRCID -> 277625		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184				
06	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		N	-0-		-0-
07	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-		-0-
08	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-		-0-
09	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-		-0-
*10	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-		-0-
*11	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-		-0-
-----												
ALLEN		WELL #: 3		RRCID -> 277981		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2835 - 3065				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CULBERTSON		WELL #:		506	RRCID ->	278007	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	3182	PERF.	2878 - 2910
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
07	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-
09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-
*10	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
*11	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
-----												
TWILL		WELL #:		4	RRCID ->	278013	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2860 - 3223
06	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-			-0-
07	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3	N	-0-			-0-
08	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3	N	-0-			-0-
09	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-			-0-
*10	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-			-0-
*11	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-			-0-
-----												
MORTON B		WELL #:		2064	RRCID ->	278086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	3083	PERF.	2718 - 3083
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3	N	-0-			-0-
07	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3	N	-0-			-0-
08	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	N	-0-			-0-
09	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3	N	-0-			-0-
*10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3	N	-0-			-0-
*11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3	N	-0-			-0-
-----												
MORTON B		WELL #:		2063	RRCID ->	278087	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	3057	PERF.	2707 - 3057
06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3	N	-0-			-0-
07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3	N	-0-			-0-
08	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3	N	-0-			-0-
09	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3	N	-0-			-0-
*10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3	N	-0-			-0-
*11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3	N	-0-			-0-
-----												
WILBAR		WELL #:		2263	RRCID ->	278106	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	3109	PERF.	2718 - 3109
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3	N	-0-			-0-
07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3	N	-0-			-0-
08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3	N	-0-			-0-
09	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3	N	-0-			-0-
*10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3	N	-0-			-0-
*11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3	N	-0-			-0-
-----												
SMITH M		WELL #:		2	RRCID ->	278112	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2820 - 3118
06	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3	N	-0-			-0-
07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3	N	-0-			-0-
08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3	N	-0-			-0-
09	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3	N	-0-			-0-
*10	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3	N	-0-			-0-
*11	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
-----												
WILBAR		WELL #:		2257	RRCID ->	278134	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2749 - 3092
06	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3	N	-0-			-0-
07	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3	N	-0-			-0-
08	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3	N	-0-			-0-
09	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3	N	-0-			-0-
*10	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3	N	-0-			-0-
*11	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WILBAR		WELL #:		2264		RRCID -> 278135		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3		N	-0-		-0-
07		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3		N	-0-		-0-
08		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3		N	-0-		-0-
09		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 3		N	-0-		-0-
*10		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 3		N	-0-		-0-
*11		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-
-----												
WARD		WELL #:		A 3		RRCID -> 278137		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045		
06		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		N	-0-		-0-
07		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-		-0-
08		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-		-0-
09		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WILBAR		WELL #:		2262		RRCID -> 278227		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130		
06		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	8045 3		N	-0-		-0-
07		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7881 3		N	-0-		-0-
08		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 3		N	-0-		-0-
09		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013 3		N	-0-		-0-
*10		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606 3		N	-0-		-0-
*11		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 3		N	-0-		-0-
-----												
MEINHARDT		WELL #:		3		RRCID -> 278230		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116		
06		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 3		N	-0-		-0-
07		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 3		N	-0-		-0-
08		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 3		N	-0-		-0-
09		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 3		N	-0-		-0-
*10		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 3		N	-0-		-0-
*11		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 3		N	-0-		-0-
-----												
SMITH M		WELL #:		3		RRCID -> 278253		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 3135		
06		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814 3		N	-0-		-0-
07		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641 3		N	-0-		-0-
08		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 3		N	-0-		-0-
09		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609 3		N	-0-		-0-
*10		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381 3		N	-0-		-0-
*11		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 3		N	-0-		-0-
-----												
GEARHART		WELL #:		2		RRCID -> 278267		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076		
06		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 3		N	-0-		-0-
07		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 3		N	-0-		-0-
08		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 3		N	-0-		-0-
09		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237 3		N	-0-		-0-
*10		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 3		N	-0-		-0-
*11		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 3		N	-0-		-0-
-----												
SMITH M		WELL #:		4		RRCID -> 278269		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133		
06		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745 3		N	-0-		-0-
07		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 3		N	-0-		-0-
08		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 3		N	-0-		-0-
09		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 3		N	-0-		-0-
*10		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 3		N	-0-		-0-
*11		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
COX		WELL #: 3		RRCID -> 278270		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3		N	-0-		-0-
07	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		N	-0-		-0-
08	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-		-0-
09	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-		-0-
*10	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-		-0-
*11	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		N	-0-		-0-
-----												
MEINHARDT		WELL #: 2		RRCID -> 278272		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108				
06	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3		N	-0-		-0-
07	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3		N	-0-		-0-
08	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3		N	-0-		-0-
09	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-		-0-
*10	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		N	-0-		-0-
*11	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-		-0-
-----												
BRUMLEY-RYAN		WELL #: 2		RRCID -> 278276		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086				
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3		N	-0-		-0-
07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3		N	-0-		-0-
08	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3		N	-0-		-0-
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3		N	-0-		-0-
*10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3		N	-0-		-0-
*11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED		WELL #: 1421		RRCID -> 278289		COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890				
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3		N	-0-		-0-
07	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3		N	-0-		-0-
08	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-		-0-
09	0 X	0	-0-	-0-	-0-	0	3		N	-0-		-0-
*10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3		N	-0-		-0-
*11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3		N	-0-		-0-
-----												
WILBAR		WELL #: 2256		RRCID -> 278314		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077				
06	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-		-0-
07	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-		-0-
08	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-		-0-
09	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-		-0-
*10	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3		N	-0-		-0-
*11	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-		-0-
-----												
WILBAR		WELL #: 2305		RRCID -> 278315		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130				
06	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3		N	-0-		-0-
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3		N	-0-		-0-
08	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3		N	-0-		-0-
09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3		N	-0-		-0-
*10	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3		N	-0-		-0-
*11	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED A		WELL #: 1524		RRCID -> 278326		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037				
06	5220 X	4562	-0-	-658	-0-	4562	3		N	-0-		-0-
07	5270 X	4465	-0-	-805	-0-	4465	3		N	-0-		-0-
08	5115 X	2679	-0-	-2436	-0-	2679	3		N	-0-		-0-
09	4950 X	4831	-0-	-119	-0-	4831	3		N	-0-		-0-
10	4712 X	4104	-0-	-608	-0-	4104	3		N	-0-		-0-
11	4560 X	4148	-0-	-412	-0-	4148	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
SNEED		WELL #: 1423		RRCID -> 278537		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919 3		N	-0-			-0-
07	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885 3		N	-0-			-0-
08	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3		N	-0-			-0-
09	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857 3		N	-0-			-0-
*10	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204 3		N	-0-			-0-
*11	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 3		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 278538		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037				
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 3		N	-0-			-0-
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 3		N	-0-			-0-
08	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3		N	-0-			-0-
*10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-			-0-
*11	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 3		N	-0-			-0-
-----												
SNEED A		WELL #: 1522		RRCID -> 278540		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896				
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 3		N	-0-			-0-
07	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3		N	-0-			-0-
08	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-			-0-
09	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 3		N	-0-			-0-
*10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3		N	-0-			-0-
*11	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 3		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 278544		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984				
06	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273 3		N	-0-			-0-
07	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203 3		N	-0-			-0-
08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 3		N	-0-			-0-
09	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814 3		N	-0-			-0-
*10	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246 3		N	-0-			-0-
*11	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 3		N	-0-			-0-
-----												
SNEED A		WELL #: 1523		RRCID -> 278545		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952				
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 3		N	-0-			-0-
07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 3		N	-0-			-0-
08	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251 3		N	-0-			-0-
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 3		N	-0-			-0-
*10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 3		N	-0-			-0-
*11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 3		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR		WELL #: 4		RRCID -> 278547		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084				
06	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 3		N	-0-			-0-
07	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 3		N	-0-			-0-
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705 3		N	-0-			-0-
09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3		N	-0-			-0-
*10	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
*11	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 3		N	-0-			-0-
-----												
STEWART, A. A.		WELL #: 303		RRCID -> 278550		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917				
06	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		N	-0-			-0-
07	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		N	-0-			-0-
08	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-			-0-
09	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-			-0-
*10	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
*11	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
COX		WELL #: 4		RRCID -> 278552		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 3163		PERF. 2790 - 3151		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3	N	-0-			-0-
07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3	N	-0-			-0-
08	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3	N	-0-			-0-
09	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3	N	-0-			-0-
*10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3	N	-0-			-0-
*11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1741		RRCID -> 278700		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 3323		PERF. 2610 - 2881		
06	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3	N	-0-			-0-
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3	N	-0-			-0-
08	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3	N	-0-			-0-
09	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3	N	-0-			-0-
*10	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3	N	-0-			-0-
*11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3	N	-0-			-0-
-----												
SNEED		WELL #: 1422		RRCID -> 278701		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2483 - 2880		
06	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3	N	-0-			-0-
07	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3	N	-0-			-0-
08	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-			-0-
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3	N	-0-			-0-
*10	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	-0-			-0-
*11	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1751		RRCID -> 278709		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2563 - 2993		
06	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	3	N	-0-			-0-
07	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3	N	-0-			-0-
08	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3	N	-0-			-0-
09	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	3	N	-0-			-0-
*10	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3	N	-0-			-0-
*11	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1731		RRCID -> 278714		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 2700 - 3193		
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1170	-0-	-659	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
08	1829 N	1451	-0-	-378	-0-	1451	3	N	-0-			-0-
09	1770 N	1637	-0-	-133	-0-	1637	3	N	-0-			-0-
*10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1252	-0-	-158	-0-	1252	3	N	-0-			-0-
-----												
OTIS PHILLIPS A		WELL #: 2		RRCID -> 278716		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 3154		PERF. 2758 - 3140		
06	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-			-0-
07	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-			-0-
08	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3	N	-0-			-0-
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3	N	-0-			-0-
*10	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	N	-0-			-0-
*11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3	N	-0-			-0-
-----												
OTIS PHILLIPS		WELL #: 2		RRCID -> 278731		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 3101		PERF. 2732 - 3085		
06	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3	N	-0-			-0-
07	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3	N	-0-			-0-
08	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3	N	-0-			-0-
09	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3	N	-0-			-0-
*10	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3	N	-0-			-0-
*11	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
OTIS PHILLIPS		WELL #:	3	RRCID ->	278732	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2669 - 3028	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3	N	-0-		-0-
07		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 3	N	-0-		-0-
08		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3	N	-0-		-0-
09		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 3	N	-0-		-0-
*10		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 3	N	-0-		-0-
*11		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 3	N	-0-		-0-
-----											
THOMAS, MARY		WELL #:	4	RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2787 - 3145	
06		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3	N	-0-		-0-
07		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3	N	-0-		-0-
08		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3	N	-0-		-0-
09		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3	N	-0-		-0-
*10		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181 3	N	-0-		-0-
*11		908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-		-0-
-----											
STEWART, A. A.		WELL #:	503	RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2632 - 2986	
06		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3	N	-0-		-0-
07		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3	N	-0-		-0-
08		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
09		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3	N	-0-		-0-
*10		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3	N	-0-		-0-
*11		1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3	N	-0-		-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1611	RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2672 - 3155	
06		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 3	N	-0-		-0-
07		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 3	N	-0-		-0-
08		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3	N	-0-		-0-
09		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 3	N	-0-		-0-
*10		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 3	N	-0-		-0-
*11		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 3	N	-0-		-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF. 2560 - 2940	
06		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 3	N	-0-		-0-
07		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 3	N	-0-		-0-
08		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 3	N	-0-		-0-
09		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 3	N	-0-		-0-
*10		899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-		-0-
*11		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3	N	-0-		-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1621	RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 2671 - 3178	
06		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3	N	-0-		-0-
07		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-		-0-
08		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
09		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3	N	-0-		-0-
*10		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N	-0-		-0-
*11		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
-----											
VANDERBURG GU		WELL #:	2	RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 2992 - 3536	
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
VANDERBURG GU		WELL #:		4	RRCID ->	279459	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3100 - 3330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2794 - 3156	
06	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-		-0-
07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-		-0-
08	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-		-0-
09	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		N	-0-		-0-
*10	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-		-0-
*11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-		-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2862 - 3218	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-		-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF. 2520 - 2969	
06	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3		N	-0-		-0-
07	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	3		N	-0-		-0-
08	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3		N	-0-		-0-
09	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	3		N	-0-		-0-
*10	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	3		N	-0-		-0-
*11	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3		N	-0-		-0-
-----												
KINNEY 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2996 - 3774	
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
07	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		-0-
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KINNEY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	279552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3118 - 3434	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	17	3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-		-0-
-----												
BARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	279785	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 2504 - 3400	
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-		-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-		-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-		-0-
09	540 N	442	-0-	-98	-0-	442	3		N	-0-		-0-
10	558 N	220	-0-	-338	-0-	220	3		N	-0-		-0-
11	510 N	239	-0-	-271	-0-	239	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1753		RRCID ->	279820	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2509 - 2934	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3	N	-0-		-0-
07	2883 X	2642	-0-	-241	-0-	2642	3	N	-0-		-0-
08	2883 X	1964	-0-	-919	-0-	1964	3	N	-0-		-0-
09	2850 X	2170	-0-	-680	-0-	2170	3	N	-0-		-0-
10	2945 X	2246	-0-	-699	-0-	2246	3	N	-0-		-0-
11	2850 X	1212	-0-	-1638	-0-	1212	3	N	-0-		-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1733		RRCID ->	280020	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2755 - 3183	
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-		-0-
07	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3	N	-0-		-0-
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-		-0-
09	1380 N	1199	-0-	-181	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
10	1240 N	907	-0-	-333	-0-	907	3	N	-0-		-0-
*11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-		-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1842		RRCID ->	280024	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2520 - 2909	
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-		-0-
07	1953 N	1772	-0-	-181	-0-	1772	3	N	-0-		-0-
08	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	1380	3	N	-0-		-0-
09	1890 N	1628	-0-	-262	-0-	1628	3	N	-0-		-0-
10	1767 N	1272	-0-	-495	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
11	1350 N	779	-0-	-571	-0-	779	3	N	-0-		-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1843		RRCID ->	280038	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2648 - 2987	
06	2790 X	2133	-0-	-657	-0-	2133	3	N	-0-		-0-
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3	N	-0-		-0-
*10	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3	N	-0-		-0-
11	2130 X	1646	-0-	-484	-0-	1646	3	N	-0-		-0-
-----											
FIELDS		WELL #: 10		RRCID ->	280049	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3382	PERF. 2740 - 3360	
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-		-0-
07	806 N	608	-0-	-198	-0-	608	3	N	-0-		-0-
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3	N	-0-		-0-
09	930 N	776	-0-	-154	-0-	776	3	N	-0-		-0-
*10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-		-0-
*11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3	N	-0-		-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1632		RRCID ->	280055	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	3222	PERF. 2773 - 3041	
06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3	N	-0-		-0-
07	3782 X	3750	-0-	-32	-0-	3750	3	N	-0-		-0-
08	3782 X	2749	-0-	-1033	-0-	2749	3	N	-0-		-0-
09	3660 X	3617	-0-	-43	-0-	3617	3	N	-0-		-0-
10	3782 X	3142	-0-	-640	-0-	3142	3	N	-0-		-0-
11	3660 X	3241	-0-	-419	-0-	3241	3	N	-0-		-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1851		RRCID ->	280066	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2659 - 3052	
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3	N	-0-		-0-
07	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	1929	3	N	-0-		-0-
08	1860 N	1638	-0-	-222	-0-	1638	3	N	-0-		-0-
09	2010 N	1961	-0-	-49	-0-	1961	3	N	-0-		-0-
10	1922 N	1653	-0-	-269	-0-	1653	3	N	-0-		-0-
11	1590 N	1143	-0-	-447	-0-	1143	3	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1622		RRCID -> 280089		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 3144		PERF. 2791 - 3028		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-			-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-			-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-
*10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-
11	480 N	180	-0-	-300	-0-	180 3		N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1991		RRCID -> 280128		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 2996		PERF. 2604 - 2932		
06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3		N	-0-			-0-
07	2821 X	2735	-0-	-86	-0-	2735 3		N	-0-			-0-
08	2821 X	2035	-0-	-786	-0-	2035 3		N	-0-			-0-
09	2790 X	2520	-0-	-270	-0-	2520 3		N	-0-			-0-
10	2883 X	2188	-0-	-695	-0-	2188 3		N	-0-			-0-
11	2790 X	1561	-0-	-1229	-0-	1561 3		N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1743		RRCID -> 280416		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2578 - 2980		
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1090	-0-	-770	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
09	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
-----												
STEWART, A. A.		WELL #: 403		RRCID -> 283390		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 3021		PERF. 2593 - 3021		
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
08	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
10	1302 N	963	-0-	-339	-0-	963 3		N	-0-			-0-
*11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
-----												
OTIS PHILLIPS		WELL #: 4		RRCID -> 283638		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 3106		PERF. 2696 - 3106		
06	2880 X	2590	-0-	-290	-0-	2590 3		N	-0-			-0-
07	2821 X	2571	-0-	-250	-0-	2571 3		N	-0-			-0-
08	2883 X	2039	-0-	-844	-0-	2039 3		N	-0-			-0-
09	2790 X	2605	-0-	-185	-0-	2605 3		N	-0-			-0-
10	2573 N	2051	-0-	-522	-0-	2051 3		N	-0-			-0-
11	1980 N	1532	-0-	-448	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
-----												
KEMPSON		WELL #: 404		RRCID -> 283666		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 3027		PERF. 2593 - 3027		
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			-0-
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	3000 N	3387	-0-	387	387	3387 3		N	-0-			-0-
-----												
KEMPSON		WELL #: 304		RRCID -> 283673		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 3146		PERF. 2669 - 3074		
06	3300 X	3240	-0-	-60	-0-	3240 3		N	-0-			-0-
07	3441 X	1976	-0-	-1465	-0-	1976 3		N	-0-			-0-
08	3844 X	1814	-0-	-2030	-0-	1814 3		N	-0-			-0-
09	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 3		N	-0-			-0-
10	3844 X	2413	-0-	-1431	-0-	2413 3		N	-0-			-0-
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
OTIS PHILLIPS B		WELL #:		3	RRCID ->	283892	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2652 - 3039	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2460 X	2330	-0-	-130	-0-	2330 3		N	-0-		-0-
07		2542 X	2264	-0-	-278	-0-	2264 3		N	-0-		-0-
08		2666 X	2050	-0-	-616	-0-	2050 3		N	-0-		-0-
09		2580 X	2371	-0-	-209	-0-	2371 3		N	-0-		-0-
10		2263 N	1965	-0-	-298	-0-	1965 3		N	-0-		-0-
11		1980 N	1659	-0-	-321	-0-	1659 3		N	-0-		-0-
-----												
RUBERT		WELL #:		5191	RRCID ->	284081	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2815 - 3171	
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-		-0-
-----												
PASH ENERGY, INC.		WELL #:		1093	RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458 - 2810	
06		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2		N	-0-		-0-
07		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		N	-0-		-0-
08		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2		N	-0-		-0-
09		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		N	-0-		-0-
*10		623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
*11		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		N	-0-		-0-
-----												
PETCO ENERGY CORPORATION		WELL #:		69	RRCID ->	023072	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-
-----												
ARCHER, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	023981	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		-0-
-----												
MELTON		WELL #:		B 2	RRCID ->	024585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795  
 JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

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

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

06	1440 N	883	-0-	-557	-0-	883	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-			-0-
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1039	-0-	-294	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	987	-0-	-123	-0-	987	2	N	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-			-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-

COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			-0-
07	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2	N	-0-			-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-
09	570 N	224	-0-	-346	-0-	224	2	N	-0-			-0-
10	589 N	202	-0-	-387	-0-	202	2	N	-0-			-0-
11	480 N	230	-0-	-250	-0-	230	2	N	-0-			-0-

PETRO HALEY WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PETRO HALEY		//CONT.//		660062							
WISDOM		WELL #:		303	RRCID ->	109116	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 3132 - 3162
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WISDOM		WELL #:		1102	RRCID ->	109666	COMPL. DATE	02/01/1983	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3000 - 3040
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-	-0-
-----											
WISDOM		WELL #:		104	RRCID ->	110643	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2976 - 3051
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WISDOM		WELL #:		102	RRCID ->	111058	COMPL. DATE	10/16/1983	TOTAL DEPTH	3273	PERF. 2964 - 3017
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WISDOM		WELL #:		103	RRCID ->	111059	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 3008 - 3070
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
BO		WELL #:		1	RRCID ->	142375	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2950 - 3100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PLUMLEY COMPANY			668426								
LATHAM, WISDOM -1-		WELL #:	1	RRCID ->	042651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 2680 - 2750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DERRICK, JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	100948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2992 - 3020	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LATHAM-WISDOM		WELL #:	1A	RRCID ->	101779	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	3248	PERF. 2990 - 3196	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WISDOM, B.		WELL #:	2	RRCID ->	111016	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2840 - 3302	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JOSHUA		WELL #:	1	RRCID ->	115318	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2986 - 3126	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WISDOM, B.		WELL #:	3	RRCID ->	117643	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2820 - 2902	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC			670097					
HUSTED, E. R.		WELL #:	2	RRCID -> 023025	COMPL. DATE 03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
MCCULLOUGH		WELL #:	E 1	RRCID -> 023030	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
WORLEY, P. A. ET AL		WELL #:	11	RRCID -> 023048	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-
08	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-
09	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-
*10	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
-----								
SEIBER		WELL #:	1	RRCID -> 023245	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
-----								
BRITAIN-WEYMOUTH		WELL #:	5006	RRCID -> 023274	COMPL. DATE 05/05/1972	TOTAL DEPTH	2420	PERF. N/A
06	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-
07	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-
08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-
09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-
10	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-
*11	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-
-----								
WEYMOUTH, C. E.		WELL #:	9082	RRCID -> 023275	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-
07	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-
09	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-
10	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-
*11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-
-----								
WEYMOUTH, C. E.		WELL #:	1020	RRCID -> 023276	COMPL. DATE 07/31/1972	TOTAL DEPTH	2852	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
STORM				WELL #:	1	RRCID ->	023663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169		N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169		N	NO RPT			-0-
-----												
JAMESON				WELL #:	1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	300 N	126	-0-	-174	-0-	126	3	N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STATE OF TEXAS A				WELL #:	1	RRCID ->	023939	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2182 - 2445
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STATE OF TEXAS A				WELL #:	2	RRCID ->	023940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2806	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEATHERLY /BH/				WELL #:	A 3	RRCID ->	023944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEATHERLY				WELL #:	C 4	RRCID ->	023945	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3180	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
09	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
*10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEATHERLY -C-				WELL #:	5	RRCID ->	023946	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST																
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
WEATHERLY -C- //CONT.// 670097																
WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
CLARK																
WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919																
06		324 X	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-				-0-
07		352 X	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-				-0-
08		525 X	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-				-0-
09		517 X	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-				-0-
*10		468 X	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
DAUER																
WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A																
06		61 X	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-				-0-
07		59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-				-0-
08		67 X	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-				-0-
09		58 X	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-
*10		18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
BEDNORZ ESTATE																
WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
PREMIER -A-																
WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081																
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
BURNETT-GATES																
WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A																
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
FINLEY, B. E.																
WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		356 X	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-				-0-
07		314 X	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-				-0-
08		353 X	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-				-0-
09		304 X	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-				-0-
*10		243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
STATE -A-		WELL #:		A 8	RRCID ->	024637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STATE -A-		WELL #:		A 38	RRCID ->	024639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BINKLEY, O. E.		WELL #:		3	RRCID ->	024640	COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
07	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
09	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
*10	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024700	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
07	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
08	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
09	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
*10	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	025256	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SALLY		WELL #:		1	RRCID ->	025271	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-			-0-
07	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
08	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-			-0-
09	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-			-0-
*10	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT -H-		WELL #:		1	RRCID ->	025320	COMPL. DATE	12/07/1925	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST														
PONDEROSA TX OPERATING LLC														
BOST														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 670097														
WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		900 N	749	-0-	-151	-0-		749 3		N	-0-			-0-
07		998 N	998	-0-	-0-	-0-		998 3		N	-0-			-0-
08		961 N	584	-0-	-377	-0-		584 3		N	-0-			-0-
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-		865 3		N	-0-			-0-
*10		923 N	923	-0-	-0-	-0-		923 3		N	-0-			-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT -R-														
WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STATE -A-														
WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2346				N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON														
WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620														
06		493 X	493	-0-	-0-	-0-		493 3		N	-0-			-0-
07		401 X	401	-0-	-0-	-0-		401 3		N	-0-			-0-
08		531 X	531	-0-	-0-	-0-		531 3		N	-0-			-0-
09		470 X	470	-0-	-0-	-0-		470 3		N	-0-			-0-
*10		488 X	488	-0-	-0-	-0-		488 3		N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HUSTED														
WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TAYLOR														
WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895														
06		286 X	286	-0-	-0-	-0-		286 3		N	-0-			-0-
07		272 X	272	-0-	-0-	-0-		272 3		N	-0-			-0-
08		273 X	273	-0-	-0-	-0-		273 3		N	-0-			-0-
09		260 X	260	-0-	-0-	-0-		260 3		N	-0-			-0-
*10		271 X	271	-0-	-0-	-0-		271 3		N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT -R-														
WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882														
06		498 X	498	-0-	-0-	-0-		498 3		N	-0-			-0-
07		496 X	496	-0-	-0-	-0-		496 3		N	-0-			-0-
08		383 X	383	-0-	-0-	-0-		383 3		N	-0-			-0-
09		377 X	377	-0-	-0-	-0-		377 3		N	-0-			-0-
*10		370 X	370	-0-	-0-	-0-		370 3		N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
PONDEROSA TX OPERATING LLC										//CONT.// 670097							
BURNETT ESTATE -107-										WELL #: 1		RRCID -> 051385		COMPL. DATE 06/20/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----																	
LATHAM										WELL #: 1		RRCID -> 051809		COMPL. DATE 01/10/1970		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----																	
WEST JACKSON										WELL #: 5		RRCID -> 080249		COMPL. DATE 05/15/1975		TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----																	
SOUTH JACKSON										WELL #: 5		RRCID -> 080250		COMPL. DATE 10/15/1965		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650	
06		175 X	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-				-0-	
07		695 X	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-				-0-	
08		714 X	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-				-0-	
09		662 X	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-				-0-	
*10		623 X	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-				-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----																	
EAST JACKSON										WELL #: 1		RRCID -> 080251		COMPL. DATE 06/07/1929		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A	
06		91 X	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-	
07		375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-				-0-	
08		453 X	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-				-0-	
09		418 X	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-				-0-	
*10		409 X	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-				-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----																	
BOWERS										WELL #: 3		RRCID -> 082342		COMPL. DATE 03/10/1979		TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560	
06		388 X	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-				-0-	
07		298 X	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-				-0-	
08		332 X	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-				-0-	
09		315 X	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-				-0-	
*10		345 X	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-				-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----																	
BOWERS										WELL #: 4		RRCID -> 087655		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
BOWERS, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	094609	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2582 - 2704	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
07		256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
08		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-
09		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
*10		313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	100225	COMPL. DATE	04/24/1982	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3218 - 3240	
06		269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		-0-
07		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
08		229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
09		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
*10		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	102937	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2300 - 2620	
06		912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-		-0-
07		955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-		-0-
08		860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-		-0-
09		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-		-0-
*10		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEATHERLY -C-		WELL #:		22 R	RRCID ->	105928	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	2677	PERF. 2419 - 2520	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HEITHOLT		WELL #:		2	RRCID ->	122673	COMPL. DATE	10/12/1986	TOTAL DEPTH	3463	PERF. 2520 - 3050	
06		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SNEED -B-		WELL #:		1	RRCID ->	125266	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2526 - 2638	
06		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
07		783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-		-0-
08		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-		-0-
09		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
*10		893 X	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	134565	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	3072	PERF. 2720 - 2854	
06		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
07		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
08		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
09		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
*10		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
MCLAUGHLIN		WELL #:		18	RRCID ->	137731	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2540 - 2746
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-	-0-
07	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-	-0-
08	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-	-0-
09	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-	-0-
*10	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
COFFEE		WELL #:		3	RRCID ->	138941	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	3641	PERF. 2558 - 2780
06	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3			N	-0-	-0-
07	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3			N	-0-	-0-
08	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3			N	-0-	-0-
09	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3			N	-0-	-0-
*10	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3			N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
SEIBER		WELL #:		8	RRCID ->	142381	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2650 - 3415
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817 3			N	-0-	-0-
07	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 3			N	-0-	-0-
08	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 3			N	-0-	-0-
09	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493 3			N	-0-	-0-
*10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 3			N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
BURNETT, R.		WELL #:		38	RRCID ->	142432	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	3192	PERF. 2636 - 2847
06	DLQ G-10	86	-0-	86	242	86 3			N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	94	-0-	94	336	94 3			N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	115	-0-	115	451	115 3			N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	163	-0-	163	614	163 3			N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	118	-0-	118	732	118 3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	732				N	NO RPT	-0-
-----											
POWELL -C-		WELL #:		12	RRCID ->	142433	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	2976	PERF. 2425 - 2663
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
POWELL -D-		WELL #:		38	RRCID ->	142437	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2337 - 3019
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	145141	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2700 - 2900
06	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-	-0-
07	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-	-0-
08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-	-0-
09	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-	-0-
*10	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097								
PATTON-PURVIANCE		WELL #:	5	RRCID ->	145553	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 2843 - 3012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOODY, VICTOR		WELL #:	11	RRCID ->	146325	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2388 - 3884	
06	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-
07	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		-0-
08	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-
09	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		-0-
*10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCLAUGHLIN		WELL #:	19	RRCID ->	146326	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 2974 - 3120	
06	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
07	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
08	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
09	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
*10	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SNEED C		WELL #:	2	RRCID ->	156445	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2748 - 2970	
06	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-
07	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
08	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		-0-
09	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-
*10	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BURNETT RH		WELL #:	2	RRCID ->	156713	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2673 - 2768	
06	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
*10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILDRETH		WELL #:	1	RRCID ->	162785	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2695	PERF. 2411 - 2695	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LATHAM		WELL #:	2	RRCID ->	163306	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3469	PERF. 2479 - 3340	
06	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
08	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-
09	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-
*10	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097  
 CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
07	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-
08	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
09	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
*10	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

06	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			-0-
07	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			-0-
08	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
*10	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

06	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
07	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
08	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-
09	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			-0-
*10	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

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

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

06	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
07	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
08	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			-0-
09	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-
*10	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634						
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID -> 023068	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-		-0-
07	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-		-0-
08	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-		-0-
09	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-
10	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MCMURTY		WELL #:		1	RRCID -> 023768	COMPL. DATE 11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		28
07	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		28
08	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		28
09	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		28
10	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		28
*11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		28
-----										
MEAKER		WELL #:		2	RRCID -> 024012	COMPL. DATE 05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	N/A
06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
07	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-
08	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
09	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-
10	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		-0-
*11	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-
-----										
WHITTENBURG G.A.		WELL #:		1	RRCID -> 057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2710 - 2721
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LOVE		WELL #:		2	RRCID -> 062217	COMPL. DATE 04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 - 3537	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID -> 139379	COMPL. DATE 07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494 - 3602	
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		-0-
07	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
08	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
10	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		-0-
*11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
-----										
VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID -> 182440	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3386 - 3562	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3021 - 3260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757 3		N	-0-			-0-
07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 3		N	-0-			-0-
08	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639 3		N	-0-			-0-
09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 3		N	-0-			-0-
10	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293 3		N	-0-			-0-
*11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 3		N	-0-			-0-
-----												
AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3455 - 3635	
06	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			192
07	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			192
08	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			192
09	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			192
10	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N	-0-			192
*11	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3		N	-0-			192
-----												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		684641	1099	RRCID ->	212643	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	3396	PERF. 2898 - 3396
06	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	730 1	729 3	N	-0-			-0-
07	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	584 1	584 3	N	-0-			-0-
08	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	565 1	565 3	N	-0-			-0-
09	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	638 1	637 3	N	-0-			-0-
10	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	529 1	528 3	N	-0-			-0-
*11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	487 1	488 3	N	-0-			-0-
-----												
RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	219076	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 3373 - 3575	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BOSE		WELL #:		1	RRCID ->	225535	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3382 - 3640	
06	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
07	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
08	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
09	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-			-0-
10	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-			-0-
*11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			-0-
-----												
HERRMANN		WELL #:		1	RRCID ->	230465	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2820 - 3163	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
DENNY //CONT.// 684641												
WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-		-0-
07	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		-0-
08	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		-0-
09	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-		-0-
10	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-		-0-
*11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-		-0-
-----												
BLACKBURN "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628												
06	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-		-0-
07	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-		-0-
08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-		-0-
09	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		-0-
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-		-0-
*11	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-
-----												
BLACKBURN												
WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615												
06	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-		-0-
07	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-		-0-
08	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		-0-
09	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		-0-
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-		-0-
*11	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-
-----												
BARRETT												
WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
COLE												
WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326												
06	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-		-0-
07	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-		-0-
08	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-		-0-
09	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-		-0-
10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-		-0-
*11	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-		-0-
-----												
MAGGIE MAY												
WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505												
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-		-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-		-0-
08	496 N	361	-0-	-135	-0-	361	3		N	-0-		-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-		-0-
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	538	3		N	-0-		-0-
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-0-
-----												
FIVE S RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670												
06	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-		-0-
07	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-		-0-
08	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-		-0-
09	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-		-0-
10	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		-0-
*11	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641							
WILLIAMS				WELL #: 1037	RRCID -> 262537	COMPL. DATE 01/19/2011	TOTAL DEPTH 3576	PERF. 3340	- 3576		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-	-0-
07	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-	-0-
08	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-	-0-
09	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-	-0-
10	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-	-0-
*11	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-	-0-
-----											
BRIAN UNIT				WELL #: 1037	RRCID -> 262545	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 3586	PERF. 3349	- 3586		
06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-	-0-
07	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-	-0-
08	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-	-0-
09	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-	-0-
10	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-	-0-
*11	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-	-0-
-----											
MORTON				WELL #: 1203	RRCID -> 263805	COMPL. DATE 08/22/2011	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2797	- 3083		
06	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-	-0-
07	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-	-0-
08	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-	-0-
09	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-	-0-
10	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-	-0-
*11	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-	-0-
-----											
SPEAKER				WELL #: 1281	RRCID -> 265912	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 3063	- 3360		
06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
08	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-	-0-
09	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-	-0-
10	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-	-0-
*11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-	-0-
-----											
MCLAIN				WELL #: 1307	RRCID -> 269648	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3173	- 3310		
06	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-	-0-
07	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-
08	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-	-0-
09	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-	-0-
10	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-	-0-
*11	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-	-0-
-----											
WARDELL				WELL #: 1308	RRCID -> 278252	COMPL. DATE 07/15/2013	TOTAL DEPTH 3324	PERF. 3125	- 3304		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645  
 YAKE -B- WELL #: 1 RRCID -> 023821 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2604 - 2760

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

-----  
 RABCO ENERGY 687738  
 JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*10	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
09	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
*10	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 RABCO ENERGY //CONT.// 687738  
 TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
*10	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042  
 COBB, N. A. WELL #: T 1 RRCID -> 024058 COMPL. DATE 03/00/1938 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

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

BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

06	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3		N	-0-			-0-
07	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887 3		N	-0-			-0-
08	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		N	-0-			-0-
09	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		N	-0-			-0-
*10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

06	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-			-0-
07	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		N	-0-			-0-
08	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
09	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-			-0-
*10	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3		N	-0-			-0-
07	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3		N	-0-			-0-
08	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 3		N	-0-			-0-
09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3		N	-0-			-0-
*10	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042									
BRYAN		WELL #:		8	RRCID ->	025692	COMPL. DATE	03/28/1927	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VIDA		WELL #:		3	RRCID ->	025709	COMPL. DATE	03/28/1949	TOTAL DEPTH	3169	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	025721	COMPL. DATE	10/17/1931	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A		
06	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
07	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
08	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
09	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
*10	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCCONNELL		WELL #:		E 1	RRCID ->	025731	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCCONNELL		WELL #:		F 1	RRCID ->	025732	COMPL. DATE	01/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SCHAFFER		WELL #:		9	RRCID ->	025757	COMPL. DATE	12/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COBB		WELL #:		2	RRCID ->	089630	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2510 - 2580		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.// 697042											
TEX-ELLER		WELL #: 1		RRCID -> 129794		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
VANIMAN, F. A.		WELL #: 8		RRCID -> 131738		COMPL. DATE 08/13/1989		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356					
06	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
07	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCCONNELL		WELL #: 2A		RRCID -> 140818		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2390 - 3230					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2020													
-----													
SAILOR		WELL #: 1		RRCID -> 141860		COMPL. DATE 05/02/1992		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROSA		WELL #: 1		RRCID -> 142275		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250					
06	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3		N	-0-			-0-
07	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
08	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
09	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
*10	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SCHAFFER RANCH		WELL #: 295		RRCID -> 179454		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983					
06	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
07	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
08	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-
09	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
*10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROSA		WELL #: 3		RRCID -> 182073		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896					
06	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
07	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
08	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
09	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
*10	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.// 697042											
MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 182444		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-			
08	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-	-0-			
09	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	-0-			
*10	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
-----													
RANCH -E- & TS -D-		WELL #: 5		RRCID -> 185202		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
-----													
SCHAFFER RANCH		WELL #: 296		RRCID -> 185548		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961					
06	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-	-0-			
07	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-	-0-			
08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-	-0-			
09	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-	-0-			
*10	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-	-0-			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
-----													
JORDAN, D.		WELL #: 20		RRCID -> 197554		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798					
06	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-	-0-			
07	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-	-0-			
08	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-	-0-			
09	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-	-0-			
*10	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-	-0-			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
-----													
COBB 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 288012		COMPL. DATE 06/25/2019		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 2748					
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-			
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-	-0-			
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-	-0-			
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-	-0-			
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 3		N	-0-	-0-			
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-			
-----													
RED WATER RESOURCES, INC.		697109		HATCHER		WELL #: 1		RRCID -> 023056		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
RESTORATION ENERGY LLC				703470											
BURNETT-EST		WELL #:		1	RRCID ->	023963	COMPL. DATE	01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	025768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		3	RRCID ->	025769	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RICHARDSON, EUGENE GRIMES		WELL #:		707892 1	RRCID ->	024352	COMPL. DATE	07/10/1939	TOTAL DEPTH	3016	PERF. N/A				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RIO PETROLEUM, INC. JOHNSON, E. B.		WELL #:		712840 G 1 A	RRCID ->	024134	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-				-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-				-0-
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-				-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				-0-
10	620 N	205	-0-	-415	-0-	205	2			N	-0-				-0-
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-				-0-
-----															
S & W OIL & GAS, LLC MCCONNELL		WELL #:		741661 1	RRCID ->	025753	COMPL. DATE	01/00/1937	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A				
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-				-0-
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-				-0-
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-				-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218												
BOWERS				WELL #: 1		RRCID -> 023002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
*11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
-----																
HANKINS				WELL #: 1		RRCID -> 023003		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	390	1	684	2	N	-0-					-0-
07	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	403	1	657	2	N	-0-					-0-
08	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
09	941 X	941	-0-	-0-	-0-	383	1	558	2	N	-0-					-0-
10	792 X	792	-0-	-0-	-0-	361	1	431	2	N	-0-					-0-
*11	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	380	1	628	2	N	-0-					-0-
-----																
BARRETT				WELL #: G 1		RRCID -> 023005		COMPL. DATE 01/29/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
07	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
08	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
09	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
*10	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
*11	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
-----																
BARRETT				WELL #: T 1		RRCID -> 023006		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BENEDICT				WELL #: 1		RRCID -> 023010		COMPL. DATE 01/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BOBBITT				WELL #: 1		RRCID -> 023011		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2750 - 2910				
06	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*10	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*11	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
-----																
BRADFORD				WELL #: 1		RRCID -> 023012		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023013	COMPL. DATE	06/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023014	COMPL. DATE	09/03/1947	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	023015	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	2234	PERF. N/A	
06	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-		-0-
07	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-		-0-
08	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-		-0-
09	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-		-0-
*10	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-		-0-
*11	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-		-0-
-----												
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	023016	COMPL. DATE	09/26/1947	TOTAL DEPTH	2922	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BROWN		WELL #:		A 4	RRCID ->	023017	COMPL. DATE	06/06/1949	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A	
06	471 X	471	-0-	-0-	-0-	140	1	331	3	N	-0-	-0-
07	295 X	295	-0-	-0-	-0-	96	1	199	3	N	-0-	-0-
08	474 X	474	-0-	-0-	-0-	159	1	315	3	N	-0-	-0-
09	39 X	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	N	-0-	-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	023018	COMPL. DATE	06/23/1950	TOTAL DEPTH	3192	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	023019	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2874	PERF. N/A	
06	868 X	868	-0-	-0-	-0-	238	1	631	3	N	-0-	-0-
07	896 X	896	-0-	-0-	-0-	230	1	666	3	N	-0-	-0-
08	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	255	1	991	3	N	-0-	-0-
09	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	250	1	919	3	N	-0-	-0-
*10	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	227	1	928	3	N	-0-	-0-
*11	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	270	1	1086	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
FRASHIER														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	471	X	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			-0-
09	907	X	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-			-0-
*10	703	X	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-
*11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
-----														
MONTGOMERY														
WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A														
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
07	708	X	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-			-0-
09	756	X	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-			-0-
*10	497	X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-
*11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2546	2	N	-0-	-0-
-----														
NEIGHBORS														
WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
RENDLEMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			-0-
07	648	X	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-
08	769	X	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-			-0-
09	771	X	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-			-0-
*10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-			-0-
*11	570	X	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
-----														
RITTER														
WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-			-0-
07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-			-0-
08	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-			-0-
09	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
*10	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-			-0-
*11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-			-0-
-----														
ROBBINS, JEANETTE														
WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A														
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-			-0-
07	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	3	N	-0-			-0-
08	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	3	N	-0-			-0-
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	3	N	-0-			-0-
*10	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	3	N	-0-			-0-
*11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-			-0-
-----														
WALL														
WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WINEINGER-MERRICK		WELL #: 1		RRCID -> 023040		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	
07	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-	-0-	
08	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-	-0-	
09	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	-0-	
*10	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-	-0-	
*11	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-	-0-	
-----											
KIRBY		WELL #: A 1		RRCID -> 023057		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3	N	-0-	-0-	
07	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-	-0-	
08	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-	-0-	
09	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-	-0-	
*10	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-	
*11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-	-0-	
-----											
KIRBY		WELL #: B 1		RRCID -> 023058		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-	-0-	
07	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-	-0-	
08	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-	-0-	
09	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	-0-	-0-	
*10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-	
*11	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-	-0-	
-----											
KIRBY		WELL #: C 2		RRCID -> 023059		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	N	-0-
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	3	N	-0-
08	372 X	372	-0-	-0-	-0-	49	1	324	3	N	-0-
09	485 X	485	-0-	-0-	-0-	54	1	431	3	N	-0-
*10	422 X	422	-0-	-0-	-0-	54	1	368	3	N	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----											
KIRBY		WELL #: E 1		RRCID -> 023061		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-	-0-	
07	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	
08	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-	
09	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-	-0-	
*10	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
*11	593 X	593	-0-	-0-	-0-	180	1	413	2	N	-0-
-----											
KIRBY		WELL #: F 1		RRCID -> 023062		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	374 X	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	3	N	-0-
07	326 X	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	3	N	-0-
08	359 X	359	-0-	-0-	-0-	49	1	311	3	N	-0-
09	468 X	468	-0-	-0-	-0-	54	1	414	3	N	-0-
*10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	54	1	353	3	N	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----											
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 023073		COMPL. DATE 08/17/1958		TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A			
06	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-	
10	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-	
*11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
BROWN																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
SIMMS																
WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A																
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		200 X	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-				-0-
10		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-				-0-
*11		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-				-0-
-----																
ANDERSON																
WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-				-0-
07		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-				-0-
08		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	1919	3		N	-0-				-0-
09		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-				-0-
10		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-				-0-
*11		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-				-0-
-----																
BENNETT A																
WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A																
06		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	-0-	6618	3		N	-0-				-0-
07		7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	-0-	7606	3		N	-0-				-0-
08		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	-0-	5880	3		N	-0-				-0-
09		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	-0-	6769	3		N	-0-				-0-
*10		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	-0-	6198	3		N	-0-				-0-
*11		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	-0-	5308	2		N	-0-				-0-
-----																
BURNETT N UNIT																
WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575																
06		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	2919	3		N	-0-				-0-
07		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	2712	3		N	-0-				-0-
08		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	-0-	2595	3		N	-0-				-0-
09		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	2531	3		N	-0-				-0-
*10		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	3		N	-0-				-0-
*11		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-				-0-
-----																
BURNETT																
WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557																
06		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-				-0-
07		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-				-0-
08		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-				-0-
09		660 X	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-				-0-
*10		680 X	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-				-0-
*11		873 X	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-				-0-
-----																
BURNETT																
WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540																
06		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-				-0-
07		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-				-0-
08		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	2528	3		N	-0-				-0-
09		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	3		N	-0-				-0-
*10		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	3		N	-0-				-0-
*11		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		7	RRCID ->	023093	COMPL. DATE	09/01/1927	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2239 -	2600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3	N	-0-			-0-
07		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3	N	-0-			-0-
08		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3	N	-0-			-0-
09		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3	N	-0-			-0-
*10		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-			-0-
*11		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT E UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	023095	COMPL. DATE	02/27/1988	TOTAL DEPTH	2438	PERF. 2001 -	2438	
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-			-0-
07		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			-0-
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-			-0-
09		666 N	505	-0-	-161	-0-	505	3	N	-0-			-0-
*10		682 N	615	-0-	-67	-0-	615	3	N	-0-			-0-
11		660 N	492	-0-	-168	-0-	492	2	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		10	RRCID ->	023096	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 1945 -	4795	
06		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
07		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-			-0-
08		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
09		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-			-0-
*10		1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-			-0-
*11		957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT X UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	023101	COMPL. DATE	06/11/1929	TOTAL DEPTH	2864	PERF. 2586 -	2864	
06		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-			-0-
07		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			-0-
08		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
09		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			-0-
*10		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-			-0-
*11		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT U UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	023106	COMPL. DATE	03/13/1926	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2458 -	2732	
06		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-			-0-
07		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-			-0-
08		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-			-0-
09		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-			-0-
*10		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-			-0-
*11		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		21	RRCID ->	023107	COMPL. DATE	10/01/1929	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2357 -	3071	
06		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-			-0-
07		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-			-0-
08		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
09		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-			-0-
*10		993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-			-0-
*11		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		22	RRCID ->	023108	COMPL. DATE	01/31/1930	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2341 -	3000	
06		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
07		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
08		514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
09		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-
*10		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			-0-
*11		906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT D UNIT														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
07		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3		N	-0-			-0-
08		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
09		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3		N	-0-			-0-
*10		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		N	-0-			-0-
*11		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT Q UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/09/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625														
06		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
07		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
08		906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
09		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
*10		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
*11		789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT														
WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880														
06		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
07		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
08		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
09		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
*10		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
*11		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT S UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760														
06		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		N	-0-			-0-
07		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3		N	-0-			-0-
08		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
09		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3		N	-0-			-0-
*10		2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3		N	-0-			-0-
*11		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT														
WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400														
06		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
07		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
08		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
09		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
*10		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
*11		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT														
WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832														
06		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
07		615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
08		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
09		574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
*10		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
*11		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT P UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707														
06		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
07		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
08		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
09		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
*10		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
*11		1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
BURNETT				WELL #: 32	RRCID -> 023118	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 3019	PERF. 2091	- 4731								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-				-0-		
07	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-				-0-		
08	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-				-0-		
09	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-				-0-		
*10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-				-0-		
*11	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-				-0-		
BURNETT J UNIT												WELL #: 34	RRCID -> 023120	COMPL. DATE 07/08/1921	TOTAL DEPTH 2882	PERF. 2300	- 2704
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-				-0-		
08	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-				-0-		
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-				-0-		
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
BURNETT												WELL #: 35	RRCID -> 023121	COMPL. DATE 03/18/2013	TOTAL DEPTH 2682	PERF. 1870	- 5000
06	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-				-0-		
07	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-				-0-		
08	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-				-0-		
09	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-				-0-		
*10	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-				-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
BURNETT AD UNIT												WELL #: 36	RRCID -> 023122	COMPL. DATE 05/09/1940	TOTAL DEPTH 2780	PERF. 2396	- 2780
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
BURNETT												WELL #: 37	RRCID -> 023123	COMPL. DATE 10/16/2012	TOTAL DEPTH 2820	PERF. 1865	- 4850
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-				-0-		
07	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-				-0-		
08	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-				-0-		
09	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-				-0-		
*10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-				-0-		
*11	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-				-0-		
BURNETT M UNIT												WELL #: 38	RRCID -> 023124	COMPL. DATE 10/16/1940	TOTAL DEPTH 2502	PERF. 2188	- 2502
06	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-				-0-		
07	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-				-0-		
08	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-				-0-		
09	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-				-0-		
*10	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-				-0-		
*11	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-				-0-		
BURNETT												WELL #: 39	RRCID -> 023125	COMPL. DATE 05/01/1941	TOTAL DEPTH 2575	PERF. 2291	- 2575
06	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-				-0-		
07	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-				-0-		
08	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-				-0-		
09	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-				-0-		
*10	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-				-0-		
*11	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-				-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT O UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 023126		COMPL. DATE 06/20/1941		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-	-0-	
07	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-	-0-	
08	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-	
09	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-	-0-	
*10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-	-0-	
*11	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-	-0-	
-----											
BURNETT		WELL #: 41		RRCID -> 023127		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024			
06	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	N	-0-	-0-	
07	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3	N	-0-	-0-	
08	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-	-0-	
09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-	-0-	
*10	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3	N	-0-	-0-	
*11	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-	-0-	
-----											
BURNETT		WELL #: 42		RRCID -> 023128		COMPL. DATE 09/01/1941		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925			
06	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3	N	-0-	-0-	
07	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-	-0-	
08	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	
09	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	
*10	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-	
*11	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-	-0-	
-----											
BURNETT		WELL #: 44		RRCID -> 023130		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000			
06	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3	N	-0-	-0-	
07	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3	N	-0-	-0-	
08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3	N	-0-	-0-	
09	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-	-0-	
*10	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	-0-	-0-	
*11	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-	-0-	
-----											
BURNETT R UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 023131		COMPL. DATE 01/21/1942		TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625			
06	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3	N	-0-	-0-	
07	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	-0-	-0-	
08	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-	-0-	
09	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3	N	-0-	-0-	
*10	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-	-0-	
*11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-	-0-	
-----											
BURNETT		WELL #: 46		RRCID -> 023132		COMPL. DATE 02/01/1942		TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651			
06	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3	N	-0-	-0-	
07	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3	N	-0-	-0-	
08	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3	N	-0-	-0-	
09	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3	N	-0-	-0-	
*10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3	N	-0-	-0-	
*11	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-	-0-	
-----											
BURNETT V UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 023133		COMPL. DATE 05/16/1942		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875			
06	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-	-0-	
07	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-	-0-	
08	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-	-0-	
09	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-	-0-	
*10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-	-0-	
*11	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT AB UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-		-0-
07		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3		N	-0-		-0-
08		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3		N	-0-		-0-
09		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3		N	-0-		-0-
*10		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3		N	-0-		-0-
*11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590												
06		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3		N	-0-		-0-
07		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 3		N	-0-		-0-
08		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 3		N	-0-		-0-
09		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923 3		N	-0-		-0-
*10		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3		N	-0-		-0-
*11		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-		-0-
09		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-		-0-
*10		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-		-0-
*11		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755												
06		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-		-0-
07		672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-		-0-
08		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-		-0-
09		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-		-0-
*10		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-		-0-
*11		640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545												
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N	-0-		-0-
07		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-		-0-
08		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-		-0-
09		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3		N	-0-		-0-
*10		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3		N	-0-		-0-
11		1320 N	1307	-0-	-13	-0-	1307 2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT T UNIT												
WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658												
06		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-		-0-
07		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-		-0-
08		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-
09		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-		-0-
*10		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-		-0-
*11		841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651												
06		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714 3		N	-0-		-0-
07		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 3		N	-0-		-0-
08		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 3		N	-0-		-0-
09		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 3		N	-0-		-0-
*10		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 3		N	-0-		-0-
*11		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT		WELL #: 57		RRCID -> 023143		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-	-0-	
07	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-	-0-	
08	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-	-0-	
09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-	-0-	
*10	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-	-0-	
*11	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-	-0-	
-----												
BURNETT AC UNIT		WELL #: 59		RRCID -> 023145		COMPL. DATE 12/06/1944		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825				
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-	-0-	
07	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-	-0-	
08	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-	-0-	
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-	
*10	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-	-0-	
*11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-	-0-	
-----												
BURNETT		WELL #: 61RH		RRCID -> 023147		COMPL. DATE 07/01/1945		TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875				
06	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3		N	-0-	-0-	
07	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3		N	-0-	-0-	
08	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3		N	-0-	-0-	
09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3		N	-0-	-0-	
*10	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3		N	-0-	-0-	
*11	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2		N	-0-	-0-	
-----												
BURNETT		WELL #: 62		RRCID -> 023148		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835				
06	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		N	-0-	-0-	
07	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-	-0-	
08	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-	-0-	
09	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		N	-0-	-0-	
*10	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-	-0-	
*11	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-	-0-	
-----												
BURNETT		WELL #: 63		RRCID -> 023149		COMPL. DATE 07/22/1945		TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682				
06	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3		N	-0-	-0-	
07	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-	-0-	
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-	-0-	
09	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-	-0-	
*10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-	-0-	
*11	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-	-0-	
-----												
BURNETT		WELL #: 64		RRCID -> 023150		COMPL. DATE 11/01/1945		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850				
06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-	-0-	
07	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-	-0-	
08	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-	-0-	
09	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-	-0-	
*10	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-	-0-	
*11	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	-0-	
-----												
BURNETT		WELL #: 65		RRCID -> 023151		COMPL. DATE 12/01/1945		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600				
06	540 N	405	-0-	-135	-0-	405	3		N	-0-	-0-	
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-	-0-	
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-	-0-	
09	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	3		N	-0-	-0-	
*10	558 N	313	-0-	-245	-0-	313	3		N	-0-	-0-	
11	540 N	269	-0-	-271	-0-	269	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT				WELL #: 67	RRCID -> 023152	COMPL. DATE 05/01/1946	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2424	- 2842						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-			-0-
07	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-			-0-
08	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
09	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-			-0-
*10	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-			-0-
*11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
-----															
BURNETT				WELL #: 68	RRCID -> 023153	COMPL. DATE 01/16/2019	TOTAL DEPTH 2649	PERF. 1715	- 4164						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
-----															
BURNETT				WELL #: 69RH	RRCID -> 023154	COMPL. DATE 06/01/1946	TOTAL DEPTH 2420	PERF. 2410	- 3770						
06	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-			-0-
07	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-			-0-
08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-			-0-
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-			-0-
*10	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-			-0-
*11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-			-0-
-----															
BURNETT AE UNIT				WELL #: 71	RRCID -> 023156	COMPL. DATE 11/10/1947	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2433	- 2580						
06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-			-0-
07	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-			-0-
08	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
09	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
*10	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
*11	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
-----															
BURNETT AA UNIT				WELL #: 72	RRCID -> 023157	COMPL. DATE 03/07/1949	TOTAL DEPTH 2964	PERF. 2636	- 2964						
06	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-			-0-
07	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-			-0-
08	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-			-0-
09	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-			-0-
*10	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-			-0-
*11	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
-----															
BURNETT Z UNIT				WELL #: 73	RRCID -> 023158	COMPL. DATE 04/27/1949	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2658	- 3060						
06	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
07	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-			-0-
08	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
09	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
*10	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-			-0-
*11	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
-----															
BURNETT				WELL #: 76	RRCID -> 023160	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 2485	PERF. 2089	- 5000						
06	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
07	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
08	956 X	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			-0-
09	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
*10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-
*11	913 X	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		A 77	RRCID ->	023161	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	1710 - 4260
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-		-0-
07	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3		N	-0-		-0-
08	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-
*11	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		78	RRCID ->	023162	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2474 - 4267
06	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
09	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-		-0-
*10	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		79	RRCID ->	023163	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BURNETT H UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	023164	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2267 - 2940
06	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-		-0-
07	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-		-0-
08	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-		-0-
09	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-		-0-
*10	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-		-0-
*11	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		83H	RRCID ->	023166	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2293 - 3933
06	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-		-0-
07	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-		-0-
08	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-		-0-
09	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-		-0-
*10	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-		-0-
*11	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		87	RRCID ->	023168	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2424	PERF.	2171 - 3842
06	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3		N	-0-		-0-
07	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-		-0-
08	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-		-0-
09	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-		-0-
*10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-		-0-
*11	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		88	RRCID ->	023169	COMPL. DATE	07/01/1953	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2904 - 3074
06	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-		-0-
07	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		-0-
08	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		-0-
09	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		-0-
*10	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		-0-
*11	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 91	RRCID -> 023171	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2912	PERF. 2520	-		2800	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3			N	-0-		-0-
07	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3			N	-0-		-0-
08	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 3			N	-0-		-0-
09	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 3			N	-0-		-0-
*10	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 3			N	-0-		-0-
*11	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 92	RRCID -> 023172	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2911	PERF. 2532	-		2911	
06	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 3			N	-0-		-0-
07	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 3			N	-0-		-0-
08	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 3			N	-0-		-0-
09	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 3			N	-0-		-0-
*10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 3			N	-0-		-0-
*11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 93	RRCID -> 023173	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2708	PERF. 2460	-		2708	
06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 3			N	-0-		-0-
07	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 3			N	-0-		-0-
08	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 3			N	-0-		-0-
09	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 3			N	-0-		-0-
*10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 3			N	-0-		-0-
*11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 94	RRCID -> 023174	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2848	PERF. 2538	-		2834	
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3			N	-0-		-0-
07	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3			N	-0-		-0-
08	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005 3			N	-0-		-0-
09	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3			N	-0-		-0-
*10	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3			N	-0-		-0-
*11	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT AG UNIT				WELL #: 95	RRCID -> 023175	COMPL. DATE 02/15/1956	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2495	-		2800	
06	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 3			N	-0-		-0-
07	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 3			N	-0-		-0-
08	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 3			N	-0-		-0-
09	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 3			N	-0-		-0-
*10	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3			N	-0-		-0-
*11	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 99	RRCID -> 023178	COMPL. DATE 07/01/1957	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2370	-		2675	
06	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3			N	-0-		-0-
07	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3			N	-0-		-0-
08	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3			N	-0-		-0-
09	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3			N	-0-		-0-
*10	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3			N	-0-		-0-
*11	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 101	RRCID -> 023180	COMPL. DATE 11/01/1956	TOTAL DEPTH 2924	PERF. 2523	-		2724	
06	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3			N	-0-		-0-
07	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3			N	-0-		-0-
08	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 3			N	-0-		-0-
09	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3			N	-0-		-0-
*10	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3			N	-0-		-0-
*11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT		WELL #: 103		RRCID -> 023182		COMPL. DATE 08/01/1957		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 3		N	-0-			-0-
07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 3		N	-0-			-0-
08	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 3		N	-0-			-0-
09	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 3		N	-0-			-0-
*10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 3		N	-0-			-0-
*11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #: 104		RRCID -> 023183		COMPL. DATE 09/01/1957		TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266				
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-			-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
*10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT W UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 023184		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930				
06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
07	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
08	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			-0-
09	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
*10	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-			-0-
*11	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-
-----												
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 023189		COMPL. DATE 07/23/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
07	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
08	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
09	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
10	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DEAHL, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 023195		COMPL. DATE 12/05/1929		TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A				
06	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 3		N	-0-			-0-
07	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801 3		N	-0-			-0-
08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 3		N	-0-			-0-
09	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366 3		N	-0-			-0-
*10	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 3		N	-0-			-0-
*11	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 2		N	-0-			-0-
-----												
DEAHL, G. W.		WELL #: 2		RRCID -> 023197		COMPL. DATE 04/15/1930		TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A				
06	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
07	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
08	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
09	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			-0-
*10	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-			-0-
*11	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-			-0-
-----												
DEAHL, G. W.		WELL #: 3		RRCID -> 023198		COMPL. DATE 03/07/1936		TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A				
06	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808 3		N	-0-			-0-
07	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 3		N	-0-			-0-
08	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 3		N	-0-			-0-
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 3		N	-0-			-0-
*10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905 3		N	-0-			-0-
*11	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475 2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DEAHL, G. W. -7-		WELL #:		7	RRCID ->	023202	COMPL. DATE	06/18/1937	TOTAL DEPTH	2907	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			LIFT(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DEAHL, G. W.		WELL #:		9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2257 - 3948
06	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3	N	-0-			-0-
07	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3	N	-0-			-0-
08	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
09	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3	N	-0-			-0-
*10	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
*11	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-			-0-
-----												
DEAHL, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	N/A
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3	N	-0-			-0-
07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3	N	-0-			-0-
08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3	N	-0-			-0-
09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3	N	-0-			-0-
*10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3	N	-0-			-0-
*11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2	N	-0-			-0-
-----												
CHARLESS		WELL #:		3	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CHARLESS		WELL #:		4	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2300 - 2878
06	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-			-0-
07	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-			-0-
08	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
09	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
*10	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-			-0-
*11	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-			-0-
-----												
FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	023208	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2296 - 2685
06	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-			-0-
07	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
08	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-
09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-			-0-
*10	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-			-0-
*11	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
07	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
09	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
*10	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
*11	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

06	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
07	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
08	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
09	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
*10	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
*11	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

06	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*10	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
*11	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-

HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

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

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
07	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3		N	-0-			-0-
08	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
10	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	3	1	2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	5	1	1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	1	1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	2	1	2
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	6	1	2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	5	1	1

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	352	1	1513	2	N	-0-		-0-
09	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	271	1	950	2	N	-0-		-0-
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	383	1	1232	2	N	-0-		-0-
*11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-		-0-
						70	1	244	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	N	-0-			-0-
07	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2	N	-0-			-0-
08	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	N	-0-			-0-
09	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2	N	-0-			-0-
*10	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-			-0-
*11	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2	N	-0-			-0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	-0-			-0-
08	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-			-0-
09	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-			-0-
*10	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-			-0-
*11	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-			-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

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

BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-			-0-
07	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-			-0-
08	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-			-0-
09	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-			-0-
10	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-			-0-
*11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	-0-			-0-
07	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2	N	-0-			-0-
08	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2	N	-0-			-0-
09	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2	N	-0-			-0-
10	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2	N	-0-			-0-
*11	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-			-0-
07	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-			-0-
08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-			-0-
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-			-0-
10	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-			-0-
*11	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BIVINS		WELL #: A 9		RRCID -> 023284		COMPL. DATE		N/A							
						TOTAL DEPTH		N/A							
						PERF.		2924 - 3382							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: A 16		RRCID -> 023289		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: A 18		RRCID -> 023291		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A	
06	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-				-0-
07	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-				-0-
08	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-				-0-
09	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-				-0-
10	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-				-0-
*11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: A 19		RRCID -> 023292		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A	
06	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				-0-
07	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-				-0-
08	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-				-0-
09	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-				-0-
10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-				-0-
*11	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: A 20		RRCID -> 023293		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A	
06	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-				-0-
07	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-				-0-
08	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-				-0-
09	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-				-0-
10	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-				-0-
*11	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: A 21		RRCID -> 023294		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: A 24		RRCID -> 023297		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #: A 25		RRCID -> 023298	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: A 29		RRCID -> 023299	COMPL. DATE 01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-				-0-
07	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-				-0-
08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-				-0-
09	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-				-0-
10	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-				-0-
*11	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: A 33		RRCID -> 023302	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2198 - 4397						
06	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-				-0-
07	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-				-0-
08	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-				-0-
09	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-				-0-
10	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-				-0-
*11	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: A 34		RRCID -> 023303	COMPL. DATE 11/29/2004	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2930 - 6135						
06	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
07	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				-0-
08	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-				-0-
09	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-				-0-
10	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				-0-
*11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: A 35		RRCID -> 023304	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	2264 - 5186						
06	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-				-0-
07	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-				-0-
08	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-				-0-
09	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-				-0-
10	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-				-0-
*11	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: A 36		RRCID -> 023305	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				-0-
07	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
08	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
09	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				-0-
10	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-
*11	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #: A 37		RRCID -> 023306	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2384 - 5590						
06	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-				-0-
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-				-0-
08	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-				-0-
09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-				-0-
10	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-				-0-
*11	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #: A 38		RRCID -> 023307	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS		WELL #: A 39		RRCID -> 023308	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1911	- 4810			
06	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
07	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
08	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
10	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
*11	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #: A 40		RRCID -> 023309	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1850	- 4761			
06	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
07	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
08	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
10	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
*11	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #: A 41		RRCID -> 023310	COMPL. DATE 07/25/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #: A 42		RRCID -> 023311	COMPL. DATE 09/19/2005	TOTAL DEPTH	2509	PERF.	1913	- 3894			
06	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
07	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
*11	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #: A 43		RRCID -> 023312	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
07	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
08	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
09	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
10	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
*11	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #: A 44		RRCID -> 023313	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	1827	- 5190			
06	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
07	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
08	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
09	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
10	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
*11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS				WELL #: A 46	RRCID ->	023315	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1654 -	4845			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	927 X	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-				-0-
07	795 X	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-				-0-
08	718 X	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-				-0-
09	664 X	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-				-0-
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-				-0-
*11	573 X	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A 47	RRCID ->	023316	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1906 -	4588			
06	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-				-0-
07	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-				-0-
08	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-				-0-
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-				-0-
10	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-				-0-
*11	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A 49	RRCID ->	023318	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 1739 -	4946			
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	-0-	3039	2		N	-0-				-0-
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	-0-	3205	2		N	-0-				-0-
08	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-				-0-
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-				-0-
10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-				-0-
*11	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A 50	RRCID ->	023319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A 51	RRCID ->	023320	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1989 -	5238			
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-				-0-
07	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	-0-	3686	2		N	-0-				-0-
08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	-0-	3660	2		N	-0-				-0-
09	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-				-0-
10	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-				-0-
*11	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	-0-	3520	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A 52	RRCID ->	023321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2437	PERF. N/A				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A 53	RRCID ->	023322	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	2432	PERF. 1814 -	4849			
06	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	-0-	12039	2		N	-0-				-0-
07	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	-0-	12976	2		N	-0-				-0-
08	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	-0-	12421	2		N	-0-				-0-
09	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	-0-	11894	2		N	-0-				-0-
10	11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	-0-	11394	2		N	-0-				-0-
*11	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	-0-	12079	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A 55	RRCID -> 023324	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2806	- 5471		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-
07	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-			-0-
08	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			-0-
09	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
10	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-
*11	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A 56	RRCID -> 023325	COMPL. DATE 09/26/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 2871	- 6115		
06	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
07	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			-0-
08	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-			-0-
09	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
10	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-			-0-
*11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A 58	RRCID -> 023327	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH	2759	PERF. 2759	- 5575		
06	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
07	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
08	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
09	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
10	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-
*11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A 60	RRCID -> 023329	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2953	- 6140		
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2	N	-0-			-0-
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2	N	-0-			-0-
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2	N	-0-			-0-
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2	N	-0-			-0-
10	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2	N	-0-			-0-
*11	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A 61	RRCID -> 023330	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2898	- 6090		
06	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
07	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
08	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			-0-
09	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
10	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-
*11	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A 62	RRCID -> 023331	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2835	- 6025		
06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
07	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
08	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
09	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-
10	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
*11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A 63	RRCID -> 023332	COMPL. DATE 09/04/2000	TOTAL DEPTH	3502	PERF. 2947	- 5603		
06	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	N	-0-			-0-
07	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2	N	-0-			-0-
08	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-			-0-
09	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-			-0-
10	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-			-0-
*11	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 64		RRCID -> 023333	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		-0-
07	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-		-0-
08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-		-0-
09	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-		-0-
10	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
*11	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 66		RRCID -> 023335	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2724 - 5959	
06	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2	N	-0-		-0-
07	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2	N	-0-		-0-
08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2	N	-0-		-0-
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 2	N	-0-		-0-
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2	N	-0-		-0-
*11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 67		RRCID -> 023336	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2687 - 5954	
06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2	N	-0-		-0-
07	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2	N	-0-		-0-
08	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2	N	-0-		-0-
09	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-		-0-
10	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
*11	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 68		RRCID -> 023337	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-		-0-
07	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		-0-
08	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-		-0-
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-		-0-
10	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-		-0-
*11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 69		RRCID -> 023338	COMPL. DATE 11/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-
07	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-		-0-
08	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-
09	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-		-0-
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		-0-
*11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 70		RRCID -> 023339	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2159 - 5099	
06	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2	N	-0-		-0-
07	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-		-0-
08	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2	N	-0-		-0-
09	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-		-0-
10	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	-0-		-0-
*11	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 71		RRCID -> 023340	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	2991 - 6178	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 72		RRCID ->	023341	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3021 - 7155	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	N	-0-			-0-
07		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-			-0-
08		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2	N	-0-			-0-
09		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-			-0-
10		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-			-0-
*11		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 73		RRCID ->	023342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 74		RRCID ->	023343	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1963 - 5330	
06		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2	N	-0-			-0-
07		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2	N	-0-			-0-
08		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2	N	-0-			-0-
09		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2	N	-0-			-0-
10		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2	N	-0-			-0-
*11		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 76		RRCID ->	023345	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3536	PERF.	3007 - 5635	
06		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555 2	N	-0-			-0-
07		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593 2	N	-0-			-0-
08		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472 2	N	-0-			-0-
09		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 2	N	-0-			-0-
10		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 2	N	-0-			-0-
*11		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 77		RRCID ->	023346	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2495 - 5761	
06		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2	N	-0-			-0-
07		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	N	-0-			-0-
08		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2	N	-0-			-0-
09		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2	N	-0-			-0-
10		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2	N	-0-			-0-
*11		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 78		RRCID ->	023347	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2701 - 5910	
06		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	-0-			-0-
07		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	N	-0-			-0-
08		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2	N	-0-			-0-
09		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2	N	-0-			-0-
10		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2	N	-0-			-0-
*11		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A 79		RRCID ->	023348	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2114 - 4393	
06		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	-0-			-0-
07		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-			-0-
08		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	N	-0-			-0-
09		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2	N	-0-			-0-
10		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	-0-			-0-
*11		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A 80		RRCID -> 023349		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2069 - 5275		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A 81		RRCID -> 023350		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH		2875 PERF. 2118 - 5284		
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A 82		RRCID -> 023351		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2395 - 5667		
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A 83		RRCID -> 023352		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH		2948 PERF. 2233 - 5380		
06	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A 85		RRCID -> 023354		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
06	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A 86		RRCID -> 023355		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A 87		RRCID -> 023356		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
06	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A 88	RRCID ->	023357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-		-0-	
07	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-		-0-	
08	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-		-0-	
09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-		-0-	
10	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-		-0-	
*11	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #: A 89	RRCID ->	023358	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2435 - 5574	
06	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-		-0-	
07	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	N	-0-		-0-	
08	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-		-0-	
09	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	N	-0-		-0-	
10	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	-0-		-0-	
*11	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #: A 90	RRCID ->	023359	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3276 - 7432	
06	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-		-0-	
07	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-		-0-	
08	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-		-0-	
09	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-		-0-	
10	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-		-0-	
*11	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #: A 91	RRCID ->	023360	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 - 5312	
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2	N	-0-		-0-	
07	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2	N	-0-		-0-	
08	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-		-0-	
09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2	N	-0-		-0-	
10	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2	N	-0-		-0-	
*11	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #: A 92	RRCID ->	023361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2968	PERF. 2450 - 2600	
06	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-	
07	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		-0-	
08	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		-0-	
09	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-	
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		-0-	
*11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #: A 95	RRCID ->	023363	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2289 - 5600	
06	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-		-0-	
07	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-		-0-	
08	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-		-0-	
09	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-		-0-	
10	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-		-0-	
*11	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS				WELL #: A 96	RRCID ->	023364	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2174 - 5345	
06	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-		-0-	
07	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-		-0-	
08	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2	N	-0-		-0-	
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2	N	-0-		-0-	
10	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	-0-		-0-	
*11	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #: A 97		RRCID -> 023365	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 2996	- 6101						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
07	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
08	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
09	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
*11	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: A 98		RRCID -> 023366	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2166	- 5289						
06	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
07	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
08	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
09	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
10	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
*11	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: A100		RRCID -> 023368	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH 3120	PERF. 2257	- 5300						
06	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
07	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
09	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
10	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
*11	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: A101		RRCID -> 023369	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: A103		RRCID -> 023371	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
06	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*11	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: A104		RRCID -> 023372	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2171	- 5316						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: A105		RRCID -> 023373	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 3144	PERF. 2206	- 4950						
06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
07	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
08	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
09	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
10	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-			-0-
*11	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A106		RRCID -> 023374		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A108		RRCID -> 023375		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995				
06	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A109		RRCID -> 023376		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517				
06	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A110		RRCID -> 023377		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400				
06	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A111		RRCID -> 023378		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086				
06	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A112		RRCID -> 023379		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630				
06	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: A113		RRCID -> 023380		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A114		RRCID -> 023381	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A115		RRCID -> 023382	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH	3079	PERF.	2536 - 5655	
06	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-
08	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-
09	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-
*11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A116		RRCID -> 023383	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2377 - 5565	
06	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-	-0-
07	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-	-0-
08	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-	-0-
09	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-	-0-
10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-	-0-
*11	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A117		RRCID -> 023384	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A118		RRCID -> 023385	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-
07	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-	-0-
08	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-
09	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-	-0-
10	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-
*11	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A119		RRCID -> 023386	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2517 - 5670	
06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-
07	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-
08	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-
09	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-
10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-
*11	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A120		RRCID -> 023387	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-	-0-
07	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-	-0-
08	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-
09	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-
10	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-	-0-
*11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-				-0-
07		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-				-0-
08		968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-				-0-
09		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-				-0-
10		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-				-0-
*11		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-				-0-
-----																
BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366																
06		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
07		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-
08		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
09		142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
10		133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
*11		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
-----																
BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757																
06		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-				-0-
07		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-				-0-
08		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-				-0-
09		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-				-0-
10		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-				-0-
*11		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-				-0-
-----																
BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854																
06		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				-0-
07		884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-				-0-
08		874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-				-0-
09		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				-0-
10		805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-				-0-
*11		731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				-0-
-----																
BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857																
06		14B2 EXT	909	-0-	909	11836	909	2			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	958	-0-	958	12794	958	2			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	916	-0-	916	13710	916	2			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	868	-0-	868	14578	868	2			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	850	-0-	850	15428	850	2			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	812	-0-	812	16240	812	2			N	-0-				-0-
-----																
BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828																
06		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-
07		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-
08		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				-0-
09		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-
10		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
*11		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
-----																
BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246																
06		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-				-0-
07		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-				-0-
08		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-				-0-
09		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-				-0-
10		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-				-0-
*11		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #: A133		RRCID ->	023396	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2030 -	5210	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	N	-0-			-0-
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2	N	-0-			-0-
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2	N	-0-			-0-
09	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2	N	-0-			-0-
10	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	N	-0-			-0-
*11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A134		RRCID ->	023397	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 21645 -	5230	
06	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-			-0-
07	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	-0-			-0-
08	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	N	-0-			-0-
09	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-			-0-
10	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-			-0-
*11	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A135		RRCID ->	023398	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2020 -	4939	
06	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-			-0-
07	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-			-0-
08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-			-0-
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2	N	-0-			-0-
10	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-			-0-
*11	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A137		RRCID ->	023400	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-			-0-
07	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-			-0-
08	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-			-0-
09	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-			-0-
10	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
*11	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A139		RRCID ->	023401	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2098 -	4835	
06	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-			-0-
07	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-			-0-
08	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
09	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-			-0-
10	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
*11	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A144		RRCID ->	023403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A145		RRCID ->	023404	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	3374	PERF. 3006 -	6213	
06	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-			-0-
07	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
08	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-			-0-
09	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-			-0-
10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-			-0-
*11	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #: A146		RRCID ->	023405	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 3039 - 6210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-		-0-
07	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2	N	-0-		-0-
08	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-		-0-
09	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	-0-		-0-
10	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2	N	-0-		-0-
*11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A148		RRCID ->	023407	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 3083 - 6225	
06	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
07	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
10	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
*11	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A149		RRCID ->	023408	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A153		RRCID ->	023411	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2093 - 5287	
06	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-		-0-
07	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-		-0-
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-		-0-
09	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-		-0-
10	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-		-0-
*11	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A154		RRCID ->	023412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF. N/A	
06	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-
07	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		-0-
08	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-
09	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		-0-
10	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-
*11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A155		RRCID ->	023413	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2627 - 5678	
06	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	N	-0-		-0-
07	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	N	-0-		-0-
08	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	-0-		-0-
09	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-		-0-
10	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	N	-0-		-0-
*11	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A157		RRCID ->	023415	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1788 - 5070	
06	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-		-0-
07	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-		-0-
08	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-		-0-
09	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-		-0-
10	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-		-0-
*11	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A158	RRCID ->	023416	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1966 -	4907
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	845 X	845	-0-	-0-	-0-		845 2		N	-0-		-0-
07	870 X	870	-0-	-0-	-0-		870 2		N	-0-		-0-
08	867 X	867	-0-	-0-	-0-		867 2		N	-0-		-0-
09	835 X	835	-0-	-0-	-0-		835 2		N	-0-		-0-
10	750 X	750	-0-	-0-	-0-		750 2		N	-0-		-0-
*11	805 X	805	-0-	-0-	-0-		805 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A159	RRCID ->	023417	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2097 -	5127
06	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-		1006 2		N	-0-		-0-
07	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-		1077 2		N	-0-		-0-
08	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-		1039 2		N	-0-		-0-
09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-		1007 2		N	-0-		-0-
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-		941 2		N	-0-		-0-
*11	874 X	874	-0-	-0-	-0-		874 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A160	RRCID ->	023418	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A	
06	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-		1549 2		N	-0-		-0-
07	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-		1655 2		N	-0-		-0-
08	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-		1615 2		N	-0-		-0-
09	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-		1590 2		N	-0-		-0-
10	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-		1553 2		N	-0-		-0-
*11	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-		1386 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A161	RRCID ->	023419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	668 X	668	-0-	-0-	-0-		668 2		N	-0-		-0-
07	687 X	687	-0-	-0-	-0-		687 2		N	-0-		-0-
08	663 X	663	-0-	-0-	-0-		663 2		N	-0-		-0-
09	639 X	639	-0-	-0-	-0-		639 2		N	-0-		-0-
10	516 X	516	-0-	-0-	-0-		516 2		N	-0-		-0-
*11	646 X	646	-0-	-0-	-0-		646 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A162	RRCID ->	023420	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2255 -	5272
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-		1297 2		N	-0-		-0-
*11	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-		2603 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A163	RRCID ->	023421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
06	663 X	663	-0-	-0-	-0-		663 2		N	-0-		-0-
07	712 X	712	-0-	-0-	-0-		712 2		N	-0-		-0-
08	694 X	694	-0-	-0-	-0-		694 2		N	-0-		-0-
09	684 X	684	-0-	-0-	-0-		684 2		N	-0-		-0-
10	630 X	630	-0-	-0-	-0-		630 2		N	-0-		-0-
*11	615 X	615	-0-	-0-	-0-		615 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A164	RRCID ->	023422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2131 -	2806
06	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-		1277 2		N	-0-		-0-
07	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-		1369 2		N	-0-		-0-
08	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-		1331 2		N	-0-		-0-
09	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-		1333 2		N	-0-		-0-
10	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-		1290 2		N	-0-		-0-
*11	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-		1098 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: B 1		RRCID -> 023423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-	-0-	
07	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-	-0-	
08	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-	-0-	
09	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-	-0-	
10	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-	-0-	
*11	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: B 3		RRCID -> 023424		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: B 6		RRCID -> 023425		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-	-0-	
07	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-	-0-	
08	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-	-0-	
09	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-	-0-	
10	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-	-0-	
*11	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: E 1		RRCID -> 023428		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	N	-0-	-0-	
07	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-	-0-	
10	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-	-0-	
*11	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 023429		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	N	-0-	-0-	
07	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2	N	-0-	-0-	
08	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-	-0-	
09	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-	-0-	
10	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	-0-	-0-	
*11	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: H 1		RRCID -> 023430		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: J 1		RRCID -> 023432		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2	N	-0-	-0-	
07	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-	-0-	
08	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	N	-0-	-0-	
09	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-	-0-	
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	N	-0-	-0-	
*11	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BOST		WELL #: C 3		RRCID ->	023436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		-0-	
07	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-		-0-	
08	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-		-0-	
09	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-		-0-	
10	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		-0-	
*11	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-		-0-	
-----												
BRADLEY		WELL #: A 1		RRCID ->	023438	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2042 - 5342		
06	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-		-0-	
07	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-		-0-	
08	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2	N	-0-		-0-	
09	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-		-0-	
10	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-		-0-	
*11	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	-0-		-0-	
-----												
COOPER		WELL #: A 1		RRCID ->	023439	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2305 - 5400		
06	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-		-0-	
07	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-		-0-	
08	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2	N	-0-		-0-	
09	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-		-0-	
10	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	N	-0-		-0-	
*11	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-		-0-	
-----												
COUGHLIN		WELL #: A 1		RRCID ->	023440	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
COUGHLIN		WELL #: A 2		RRCID ->	023441	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CRAWFORD		WELL #: A 2		RRCID ->	023443	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CRAWFORD		WELL #: C 2		RRCID ->	023447	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-		-0-	
07	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-		-0-	
08	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-		-0-	
09	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-		-0-	
10	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-	
*11	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CRAWFORD		WELL #: D 2		RRCID -> 023449		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-	-0-	-0-
07	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	-0-	-0-
08	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-	-0-
09	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-	-0-
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CRAWFORD		WELL #: D 3		RRCID -> 023450		COMPL. DATE 08/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
08	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
09	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LUXOR DUNAWAY		WELL #: A 3		RRCID -> 023452		COMPL. DATE 11/14/1960		TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
LUXOR DUNAWAY		WELL #: B 1		RRCID -> 023453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
FEE		WELL #: A 1		RRCID -> 023454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FEE		WELL #: A 2		RRCID -> 023455		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
FEE		WELL #: A 3		RRCID -> 023456		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170			
06	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
FEE		WELL #: A 4		RRCID ->	023457	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1915 - 4420		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #: A 15		RRCID ->	023458	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2374 - 5485		
06	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
FEE		WELL #: A 6		RRCID ->	023459	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 1920 - 5221		
06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
JOHNSON		WELL #: A 2		RRCID ->	023461	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	2129	PERF. 2076 - 5384		
06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
KILGORE		WELL #: A 2		RRCID ->	023463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
KILGORE		WELL #: A 5		RRCID ->	023466	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2937 - 6201		
06	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
KILGORE		WELL #: A 6		RRCID ->	023467	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2840 - 5925		
06	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILGORE				WELL #: A 7	RRCID -> 023468	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2724	- 5517		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2		N	-0-			-0-
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2		N	-0-			-0-
08	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		N	-0-			-0-
09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2		N	-0-			-0-
10	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2		N	-0-			-0-
*11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		N	-0-			-0-
-----												
KILGORE				WELL #: A 10	RRCID -> 023470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
07	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
08	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			-0-
09	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
10	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
*11	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
-----												
KILGORE				WELL #: A 11	RRCID -> 023471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2604	- 3078	
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
07	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
09	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
10	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
*11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
-----												
KILGORE				WELL #: A 12	RRCID -> 023472	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
08	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			-0-
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
10	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-
*11	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
-----												
KILGORE				WELL #: A 13	RRCID -> 023473	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2845	- 5983		
06	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
07	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
08	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
09	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
10	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
*11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-
-----												
KILGORE				WELL #: A 15	RRCID -> 023475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2658	- 3314	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KILGORE				WELL #: A 16	RRCID -> 023476	COMPL. DATE 01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
KILGORE		WELL #: B 1		RRCID -> 023477		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		-0-	
07	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-	
08	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		-0-	
09	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-		-0-	
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-		-0-	
*11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023480		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023481		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-		-0-	
07	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-		-0-	
08	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-		-0-	
09	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-		-0-	
10	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-		-0-	
*11	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023482		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2	N	-0-		-0-	
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2	N	-0-		-0-	
08	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2	N	-0-		-0-	
09	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	N	-0-		-0-	
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2	N	-0-		-0-	
*11	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023483		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191				
06	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-		-0-	
07	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-		-0-	
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2	N	-0-		-0-	
09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2	N	-0-		-0-	
10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2	N	-0-		-0-	
*11	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023485		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-		-0-	
07	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-		-0-	
08	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-		-0-	
09	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-		-0-	
10	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-		-0-	
*11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: A 7		RRCID -> 023486		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2	N	-0-		-0-
07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2	N	-0-		-0-
08	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-		-0-
09	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2	N	-0-		-0-
10	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2	N	-0-		-0-
*11	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: A 9		RRCID -> 023487		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858			
06	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-		-0-
07	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-		-0-
08	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-		-0-
09	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-		-0-
10	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		-0-
*11	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: A 10		RRCID -> 023488		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-		-0-
07	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-		-0-
08	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		-0-
09	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-		-0-
10	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-		-0-
*11	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: A 11		RRCID -> 023489		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081			
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2	N	-0-		-0-
07	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2	N	-0-		-0-
08	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2	N	-0-		-0-
09	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2	N	-0-		-0-
10	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2	N	-0-		-0-
*11	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: A 12		RRCID -> 023490		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500			
06	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2	N	-0-		-0-
07	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2	N	-0-		-0-
08	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2	N	-0-		-0-
09	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2	N	-0-		-0-
10	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2	N	-0-		-0-
*11	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: A 13		RRCID -> 023491		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520			
06	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-		-0-
07	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-		-0-
08	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		-0-
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-		-0-
10	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-		-0-
*11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: A 14		RRCID -> 023492		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470			
06	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-		-0-
07	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-		-0-
08	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-		-0-
09	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		-0-
10	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		-0-
*11	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
FEE		WELL #: A 5		RRCID -> 023493		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1914 - 5326	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877 2	N	-0-			-0-
07	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091 2	N	-0-			-0-
08	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843 2	N	-0-			-0-
09	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974 2	N	-0-			-0-
10	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344 2	N	-0-			-0-
*11	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: A 16		RRCID -> 023494		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-			-0-
07	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-			-0-
08	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-			-0-
09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-			-0-
10	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-			-0-
*11	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: A 17		RRCID -> 023495		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2208 - 4007	
06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 2	N	-0-			-0-
07	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999 2	N	-0-			-0-
08	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 2	N	-0-			-0-
09	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2	N	-0-			-0-
10	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2	N	-0-			-0-
*11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: A 18		RRCID -> 023496		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1992 - 5409	
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 2	N	-0-			-0-
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2	N	-0-			-0-
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2	N	-0-			-0-
09	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2	N	-0-			-0-
10	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2	N	-0-			-0-
*11	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: A 19		RRCID -> 023497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-			-0-
07	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			-0-
08	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			-0-
09	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-			-0-
10	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-			-0-
*11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: A 20		RRCID -> 023498		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-			-0-
07	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-			-0-
08	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-			-0-
09	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-			-0-
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-
*11	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: A 21		RRCID -> 023499		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 1819 - 3942	
06	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	11357 2	N	-0-			-0-
07	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	11293 2	N	-0-			-0-
08	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	10493 2	N	-0-			-0-
09	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	10912 2	N	-0-			-0-
10	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	10150 2	N	-0-			-0-
*11	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10249 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #: A 22		RRCID -> 023500	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #: A 23		RRCID -> 023501	COMPL. DATE 02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #: A 25		RRCID -> 023502	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
06	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-				-0-
07	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-				-0-
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-				-0-
09	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-				-0-
10	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-				-0-
*11	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #: A 26		RRCID -> 023503	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH	3157	PERF.	2317	-	5480				
06	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-				-0-
07	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				-0-
08	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
09	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-				-0-
10	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-
*11	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #: A 29		RRCID -> 023506	COMPL. DATE 12/05/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2314	-	2355				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #: A 31		RRCID -> 023507	COMPL. DATE 06/19/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2323	-	5543				
06	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-				-0-
07	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-				-0-
08	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-				-0-
09	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-				-0-
10	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-				-0-
*11	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #: A 32		RRCID -> 023508	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1829	-	4967				
06	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-				-0-
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-				-0-
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-				-0-
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-				-0-
10	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-				-0-
*11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: B 1		RRCID -> 023509		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 3		RRCID -> 023511		COMPL. DATE 01/07/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023512		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-	-0-	
07	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-	-0-	
08	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-	-0-	
09	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-	-0-	
10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-	-0-	
*11	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023513		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-	-0-	
07	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-	-0-	
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-	-0-	
09	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-	-0-	
10	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-	-0-	
*11	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023515		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126			
06	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-	
07	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-	
08	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-	
09	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-	
10	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-	
*11	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023517		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742			
06	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-	-0-	
07	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-	-0-	
08	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-	
09	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-	-0-	
10	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	-0-	
*11	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023518		COMPL. DATE 01/02/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #: B 15		RRCID ->	023519	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	2501	PERF. 1675 - 4864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568 2	N	-0-	-0-	-0-
07		8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	8747 2	N	-0-	-0-	-0-
08		14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	14946 2	N	-0-	-0-	-0-
09		17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	17239 2	N	-0-	-0-	-0-
10		15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	15465 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	13009 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 16		RRCID ->	023520	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2183 - 4621	
06		783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-	-0-	-0-
07		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-	-0-	-0-
08		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-	-0-	-0-
09		775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-	-0-	-0-
10		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 18		RRCID ->	023522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2	N	-0-	-0-	-0-
10		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		890 X	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 19		RRCID ->	023523	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	1744	PERF. 1668 - 5071	
06		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2	N	-0-	-0-	-0-
08		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2	N	-0-	-0-	-0-
09		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2	N	-0-	-0-	-0-
10		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 20		RRCID ->	023524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 1674 - 3943	
06		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 21		RRCID ->	023525	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2245 - 5347	
06		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2	N	-0-	-0-	-0-
08		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2	N	-0-	-0-	-0-
09		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2	N	-0-	-0-	-0-
*11		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 22		RRCID ->	023526	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	2674	PERF. 2294 - 2648	
06		14B2 EXT	1028	-0-	1028	4290	1028 2	N	-0-	-0-	-0-
07		5328 X	1038	-0-	-4290	-0-	1038 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-	-0-	-0-
09		936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1023 N	825	-0-	-198	-0-	825 2	N	-0-	-0-	-0-
11		960 N	859	-0-	-101	-0-	859 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: B 23		RRCID ->	023527	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	1717 - 5020	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-		-0-	
07	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-		-0-	
08	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	-0-		-0-	
09	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-		-0-	
10	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-		-0-	
*11	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 24		RRCID ->	023528	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1660 - 3682	
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	N	-0-		-0-	
07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	N	-0-		-0-	
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2	N	-0-		-0-	
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2	N	-0-		-0-	
10	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2	N	-0-		-0-	
*11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 25		RRCID ->	023529	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	1606 - 4855	
06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2	N	-0-		-0-	
07	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2	N	-0-		-0-	
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2	N	-0-		-0-	
09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2	N	-0-		-0-	
10	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2	N	-0-		-0-	
*11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 26		RRCID ->	023530	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	1666	PERF.	1666 - 4560	
06	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-		-0-	
07	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2	N	-0-		-0-	
08	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-		-0-	
09	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2	N	-0-		-0-	
10	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-		-0-	
*11	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 27		RRCID ->	023531	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1873 - 5154	
06	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	N	-0-		-0-	
07	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-		-0-	
08	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-		-0-	
09	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-		-0-	
10	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-		-0-	
*11	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 30		RRCID ->	023534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2916	PERF.	1992 - 2916	
06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		-0-	
07	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		-0-	
08	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		-0-	
09	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-	
10	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-	
*11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 32		RRCID ->	023536	COMPL. DATE	04/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		-0-	
07	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-		-0-	
08	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		-0-	
09	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-		-0-	
10	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-		-0-	
*11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		B 33	RRCID ->	023537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-		-0-	
07	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		-0-	
08	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-		-0-	
09	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		-0-	
10	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		-0-	
*11	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #:		B 37	RRCID ->	023539	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-	
07	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-		-0-	
08	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-	
09	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-		-0-	
10	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-		-0-	
*11	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #:		B 39	RRCID ->	023541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #:		B 40	RRCID ->	023542	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		-0-	
07	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-	
08	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-	
09	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-	
10	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-	
*11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #:		B 42	RRCID ->	023544	COMPL. DATE	08/26/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #:		B 43	RRCID ->	023545	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1875 - 5248	
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2	N	-0-		-0-	
07	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2	N	-0-		-0-	
08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	N	-0-		-0-	
09	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2	N	-0-		-0-	
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2	N	-0-		-0-	
*11	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #:		B 44	RRCID ->	023546	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2068 - 4860	
06	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-		-0-	
07	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		-0-	
08	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-		-0-	
09	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		-0-	
10	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		-0-	
*11	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		B 45	RRCID ->	023547	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1983 -	5201			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-				-0-
07	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-				-0-
08	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-				-0-
09	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-				-0-
10	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-				-0-
*11	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		B 46	RRCID ->	023548	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1934 -	5013			
06	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-				-0-
07	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-				-0-
08	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-				-0-
09	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-				-0-
10	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-				-0-
*11	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		B 47	RRCID ->	023549	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		B 48	RRCID ->	023550	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1866 -	5178			
06	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-				-0-
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-				-0-
08	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-				-0-
09	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-				-0-
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-				-0-
*11	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		B 49	RRCID ->	023551	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1918 -	4972			
06	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-				-0-
07	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-				-0-
08	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-				-0-
09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-				-0-
10	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-				-0-
*11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		B 50	RRCID ->	023552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A				
06	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
07	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-
08	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
09	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
10	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
*11	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON		WELL #:		B 51	RRCID ->	023553	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	1646	PERF. 1646 -	4985			
06	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-				-0-
07	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				-0-
08	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-				-0-
09	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-				-0-
10	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-				-0-
*11	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #: B 52		RRCID ->	023554	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1884 - 5238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1485 X	1485	-0-	-0-	1485 2		N	-0-		-0-
07		1507 X	1507	-0-	-0-	1507 2		N	-0-		-0-
08		1529 X	1529	-0-	-0-	1529 2		N	-0-		-0-
09		1452 X	1452	-0-	-0-	1452 2		N	-0-		-0-
10		1322 X	1322	-0-	-0-	1322 2		N	-0-		-0-
*11		1364 X	1364	-0-	-0-	1364 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 53		RRCID ->	023555	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1852 - 5231	
06		814 X	814	-0-	-0-	814 2		N	-0-		-0-
07		862 X	862	-0-	-0-	862 2		N	-0-		-0-
08		904 X	904	-0-	-0-	904 2		N	-0-		-0-
09		887 X	887	-0-	-0-	887 2		N	-0-		-0-
10		808 X	808	-0-	-0-	808 2		N	-0-		-0-
*11		758 X	758	-0-	-0-	758 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 54		RRCID ->	023556	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1064 X	1064	-0-	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
07		1111 X	1111	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		-0-
08		1084 X	1084	-0-	-0-	1084 2		N	-0-		-0-
09		1074 X	1074	-0-	-0-	1074 2		N	-0-		-0-
10		1011 X	1011	-0-	-0-	1011 2		N	-0-		-0-
*11		955 X	955	-0-	-0-	955 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 57		RRCID ->	023557	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1935 - 4840	
06		2426 X	2426	-0-	-0-	2426 2		N	-0-		-0-
07		2531 X	2531	-0-	-0-	2531 2		N	-0-		-0-
08		2341 X	2341	-0-	-0-	2341 2		N	-0-		-0-
09		2406 X	2406	-0-	-0-	2406 2		N	-0-		-0-
10		2210 X	2210	-0-	-0-	2210 2		N	-0-		-0-
*11		2320 X	2320	-0-	-0-	2320 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 59		RRCID ->	023559	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 1628 - 4763	
06		609 X	609	-0-	-0-	609 2		N	-0-		-0-
07		575 X	575	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
08		558 X	558	-0-	-0-	558 2		N	-0-		-0-
09		542 X	542	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
10		517 X	517	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-
*11		636 X	636	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 60		RRCID ->	023560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 61		RRCID ->	023561	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2038 - 5294	
06		577 X	577	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
07		545 X	545	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
08		495 X	495	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
09		488 X	488	-0-	-0-	488 2		N	-0-		-0-
10		456 X	456	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-
*11		389 X	389	-0-	-0-	389 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218								
MASTERTSON										WELL #: B 62		RRCID -> 023562		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
MASTERTSON										WELL #: B 63		RRCID -> 023563		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
MASTERTSON										WELL #: B 66		RRCID -> 023565		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818		
06		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*11		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
-----																		
MASTERTSON										WELL #: B 67		RRCID -> 023566		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
MASTERTSON										WELL #: B 68		RRCID -> 023567		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097		
06		176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07		459 X	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08		406 X	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09		416 X	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10		364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*11		400 X	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
-----																		
MASTERTSON										WELL #: B 69		RRCID -> 023568		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
07		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
08		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
09		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
10		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
*11		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
-----																		
MASTERTSON										WELL #: B 70		RRCID -> 023569		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06		115 X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07		117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08		115 X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09		111 X	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10		99 X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*11		107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: B 72		RRCID ->	023571	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2150 - 3971	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-		-0-	
07	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-		-0-	
08	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-	
09	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		-0-	
10	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-	
*11	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 73		RRCID ->	023572	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2311	PERF.	1594 - 4785	
06	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-		-0-	
07	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-		-0-	
08	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-		-0-	
09	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-		-0-	
10	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-		-0-	
*11	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 74		RRCID ->	023573	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	1954 - 5109	
06	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-	
07	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-		-0-	
08	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-		-0-	
09	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-		-0-	
10	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-		-0-	
*11	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 77		RRCID ->	023574	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1688 - 4780	
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-		-0-	
07	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2	N	-0-		-0-	
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2	N	-0-		-0-	
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	N	-0-		-0-	
10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2	N	-0-		-0-	
*11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 79		RRCID ->	023575	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1934 - 5197	
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2	N	-0-		-0-	
07	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2	N	-0-		-0-	
08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2	N	-0-		-0-	
09	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2	N	-0-		-0-	
10	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-		-0-	
*11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 80		RRCID ->	023576	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	1708 - 4438	
06	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-		-0-	
07	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-		-0-	
08	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-		-0-	
09	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-		-0-	
10	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-		-0-	
*11	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: B 81		RRCID ->	023577	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	2672	PERF.	1889 - 4896	
06	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2	N	-0-		-0-	
07	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-		-0-	
08	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2	N	-0-		-0-	
09	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2	N	-0-		-0-	
10	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	N	-0-		-0-	
*11	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERSON		WELL #: B 82		RRCID ->	023578	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	3497	PERF. 1984 -	4763
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		-0-
07		577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		-0-
08		574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-		-0-
09		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		-0-
10		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		-0-
*11		474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: B 83		RRCID ->	023579	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 1994 -	4733
06		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2	N	-0-		-0-
07		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2	N	-0-		-0-
08		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2	N	-0-		-0-
09		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2	N	-0-		-0-
10		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2	N	-0-		-0-
*11		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: B 84		RRCID ->	023580	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-		-0-
07		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		-0-
08		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-		-0-
09		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-
10		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
*11		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: B 86		RRCID ->	023581	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. N/A	
06		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-		-0-
07		536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		-0-
08		625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		-0-
09		645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		-0-
10		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		-0-
*11		630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: B 88		RRCID ->	023582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: B 89		RRCID ->	023583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: B 90		RRCID ->	023584	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2012 -	5353
06		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	-0-		-0-
07		1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-		-0-
08		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	N	-0-		-0-
09		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2	N	-0-		-0-
10		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-		-0-
*11		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 91	RRCID ->	023585	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1956 -	5045
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
07	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			-0-
08	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-			-0-
09	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			-0-
10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-
*11	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	023586	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-
07	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-			-0-
08	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			-0-
09	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			-0-
10	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
*11	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		C 3	RRCID ->	023587	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		G 3	RRCID ->	023589	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
07	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
08	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
09	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
*11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		G 4	RRCID ->	023590	COMPL. DATE	02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
07	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-
08	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-
09	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			-0-
*11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		G 5	RRCID ->	023591	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	2601	PERF. 1834 -	4963
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2	N	-0-			-0-
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2	N	-0-			-0-
08	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2	N	-0-			-0-
09	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2	N	-0-			-0-
10	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2	N	-0-			-0-
*11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		J 3	RRCID ->	023595	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2052 -	4536
06	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			-0-
07	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
08	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			-0-
09	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			-0-
10	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			-0-
*11	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERTSON		WELL #: J 4		RRCID -> 023596		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	261 X	261	-0-	-0-	-0-		261 2		-0-
07	270 X	270	-0-	-0-	-0-		270 2		-0-
08	235 X	235	-0-	-0-	-0-		235 2		-0-
09	254 X	254	-0-	-0-	-0-		254 2		-0-
10	232 X	232	-0-	-0-	-0-		232 2		-0-
*11	191 X	191	-0-	-0-	-0-		191 2		-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: J 5		RRCID -> 023597		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: J 6		RRCID -> 023598		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: J 7		RRCID -> 023599		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 2		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: M 2		RRCID -> 023600		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: M 3		RRCID -> 023601		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980	
06	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-		2334 2		-0-
07	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-		2371 2		-0-
08	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-		2340 2		-0-
09	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-		2269 2		-0-
10	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-		2071 2		-0-
*11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-		2005 2		-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: M 4		RRCID -> 023602		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650	
06	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-		1590 2		-0-
07	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-		1621 2		-0-
08	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-		1619 2		-0-
09	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-		1575 2		-0-
10	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-		1452 2		-0-
*11	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-		1580 2		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	M 5	RRCID ->	023603	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF. 1906 - 5146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	N	-0-		-0-
07		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2	N	-0-		-0-
08		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2	N	-0-		-0-
09		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2	N	-0-		-0-
10		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2	N	-0-		-0-
*11		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:	N 1	RRCID ->	023604	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
READ		WELL #:	A 2	RRCID ->	023607	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1976 - 4975	
06		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
07		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-		-0-
08		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	-0-		-0-
09		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-		-0-
10		981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		-0-
*11		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-		-0-
-----											
READ		WELL #:	A 3	RRCID ->	023608	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	2762	PERF. 2059 - 5029	
06		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110 2	N	-0-		-0-
07		8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	8539 2	N	-0-		-0-
08		8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8674 2	N	-0-		-0-
09		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	8586 2	N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
READ		WELL #:	A 4	RRCID ->	023609	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	2066	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
READ		WELL #:	A 5	RRCID ->	023610	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 1937 - 5350	
06		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2	N	-0-		-0-
07		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799 2	N	-0-		-0-
08		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 2	N	-0-		-0-
09		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2	N	-0-		-0-
10		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2	N	-0-		-0-
*11		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2	N	-0-		-0-
-----											
READ		WELL #:	A 6	RRCID ->	023611	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	2686	PERF. 1851 - 4636	
06		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2	N	-0-		-0-
07		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2	N	-0-		-0-
08		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885 2	N	-0-		-0-
09		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663 2	N	-0-		-0-
10		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 2	N	-0-		-0-
*11		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807 2	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
READ		WELL #: A 7		RRCID -> 023612		COMPL. DATE		N/A					
		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		2165 - 2825					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-			-0-	
07	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			-0-	
08	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			-0-	
09	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			-0-	
10	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			-0-	
*11	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-	
-----													
READ		WELL #: B 1		RRCID -> 023613		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
06	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	-0-			-0-	
07	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-			-0-	
08	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-			-0-	
09	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-			-0-	
10	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-			-0-	
*11	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-			-0-	
-----													
SANFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 023615		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH		2993		PERF. 2009 - 4467	
06	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-	
07	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-	
08	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-	
09	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-	
10	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-	
*11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-	
-----													
SANFORD		WELL #: A 5		RRCID -> 023617		COMPL. DATE 09/23/1952		TOTAL DEPTH		2944		PERF. N/A	
06	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-	
07	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-	
08	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-	
09	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-	
10	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-	
*11	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-	
-----													
SANFORD		WELL #: A 6		RRCID -> 023618		COMPL. DATE 06/24/1956		TOTAL DEPTH		2924		PERF. N/A	
06	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-	
07	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-			-0-	
08	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-			-0-	
09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-			-0-	
10	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-	
*11	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-	
-----													
SANFORD		WELL #: A 7		RRCID -> 023619		COMPL. DATE 06/29/1956		TOTAL DEPTH		2895		PERF. N/A	
06	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-	
07	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-	
08	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-	
09	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-	
10	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-	
*11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-	
-----													
SNEED		WELL #: A 2		RRCID -> 023622		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH		2562		PERF. 1849 - 4291	
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2	N	-0-			-0-	
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2	N	-0-			-0-	
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2	N	-0-			-0-	
09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2	N	-0-			-0-	
10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2	N	-0-			-0-	
*11	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
SNEED P		WELL #: A 3		RRCID -> 023623		COMPL. DATE 06/20/1949		TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT
									BALANCE
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2	N	-0-
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2	N	-0-
08	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2	N	-0-
09	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2	N	-0-
10	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	-0-
*11	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2	N	-0-
-----									
SNEED P		WELL #: A 4		RRCID -> 023624		COMPL. DATE 07/19/1950		TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
SNEED		WELL #: A 5		RRCID -> 023625		COMPL. DATE 09/11/1950		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343	
06	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2	N	-0-
07	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2	N	-0-
08	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2	N	-0-
09	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2	N	-0-
10	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2	N	-0-
*11	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2	N	-0-
-----									
SNEED P		WELL #: A 6		RRCID -> 023626		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060	
06	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-
07	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-
08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-
09	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-
10	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-
*11	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-
-----									
SNEED P		WELL #: A 7		RRCID -> 023627		COMPL. DATE 02/27/1951		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529	
06	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-
07	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-
08	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-
09	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-
10	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-
*11	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-
-----									
SNEED P		WELL #: A 8		RRCID -> 023628		COMPL. DATE 01/25/1951		TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204	
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-
07	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-
08	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-
09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2	N	-0-
10	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2	N	-0-
*11	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2	N	-0-
-----									
SNEED P		WELL #: A 9		RRCID -> 023629		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886	
06	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-
07	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2	N	-0-
08	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2	N	-0-
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2	N	-0-
10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2	N	-0-
*11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED P		WELL #: B 1		RRCID -> 023630		COMPL. DATE 02/16/1927		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	N	-0-		-0-
07	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2	N	-0-		-0-
08	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2	N	-0-		-0-
09	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2	N	-0-		-0-
10	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-		-0-
*11	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	-0-		-0-
-----										
SNEED P		WELL #: B 2		RRCID -> 023631		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146		
06	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
07	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
08	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-		-0-
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-		-0-
10	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-		-0-
*11	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-		-0-
-----										
SNEED P		WELL #: B 3		RRCID -> 023632		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994		
06	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	900 1	4048 2	N	-0-	-0-
07	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	926 1	4152 2	N	-0-	-0-
08	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	930 1	4229 2	N	-0-	-0-
09	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	900 1	4047 2	N	-0-	-0-
10	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	918 1	3740 2	N	-0-	-0-
*11	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	900 1	3831 2	N	-0-	-0-
-----										
SNEED P		WELL #: B 4		RRCID -> 023633		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381		
06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-	-0-
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2		N	-0-	-0-
08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		N	-0-	-0-
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2		N	-0-	-0-
10	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2		N	-0-	-0-
*11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-	-0-
-----										
SNEED P		WELL #: D 2		RRCID -> 023635		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957		
06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2		N	-0-	-0-
07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2		N	-0-	-0-
08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	-0-	-0-
09	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2		N	-0-	-0-
10	4681 X	2722	-0-	-1959	-0-	2722 2		N	-0-	-0-
11	4530 X	3168	-0-	-1362	-0-	3168 2		N	-0-	-0-
-----										
SNEED P		WELL #: E 1		RRCID -> 023636		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225		
06	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3		N	-0-	-0-
07	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		N	-0-	-0-
08	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 1		N	-0-	-0-
09	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 1		N	-0-	-0-
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	372 1	1793 2	N	-0-	-0-
*11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	276 1	1807 2	N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023638		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2		N	-0-	-0-
07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2		N	-0-	-0-
08	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2		N	-0-	-0-
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 2		N	-0-	-0-
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2		N	-0-	-0-
*11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023640		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2		N	-0-			-0-
07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2		N	-0-			-0-
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		N	-0-			-0-
09	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2		N	-0-			-0-
10	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2		N	-0-			-0-
*11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 2		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023641		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-
07	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-
08	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			-0-
09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
10	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
*11	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023642		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023643		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
07	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
08	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
09	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
10	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
*11	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: B 2		RRCID -> 023644		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: B 4		RRCID -> 023646		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
07	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-
09	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
10	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
*11	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: B 5		RRCID -> 023647		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
07	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
08	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
*11	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
THOMPSON		WELL #: B 6		RRCID ->	023648	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
07	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-
08	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
09	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
10	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
*11	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 7		RRCID ->	023649	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	2962	PERF. 2570 - 5701
06	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2	N	-0-		-0-
07	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2	N	-0-		-0-
08	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2	N	-0-		-0-
09	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2	N	-0-		-0-
10	1922 N	1623	-0-	-299	-0-	1623 2	N	-0-		-0-
11	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1631 2	N	-0-		-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 8		RRCID ->	023650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		-0-
07	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		-0-
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		-0-
09	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-
10	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		-0-
*11	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 9		RRCID ->	023651	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2561 - 5543
06	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-		-0-
07	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-		-0-
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-		-0-
09	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-		-0-
10	992 N	825	-0-	-167	-0-	825 2	N	-0-		-0-
11	870 N	773	-0-	-97	-0-	773 2	N	-0-		-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 11		RRCID ->	023652	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2441 - 4472
06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2	N	-0-		-0-
07	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103 2	N	-0-		-0-
08	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2	N	-0-		-0-
09	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2	N	-0-		-0-
10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2	N	-0-		-0-
*11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2	N	-0-		-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 12		RRCID ->	023653	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 13		RRCID ->	023654	COMPL. DATE	11/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-		-0-
07	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-		-0-
08	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-		-0-
09	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
10	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-		-0-
*11	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023655		COMPL. DATE 11/25/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
07	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
08	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-			-0-
09	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-			-0-
10	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
*11	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023656		COMPL. DATE 12/19/2000			TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810					
06	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-			-0-
07	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
08	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-			-0-
09	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
10	2604 N	2255	-0-	-349	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
11	2430 N	2227	-0-	-203	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
-----														
WARWICK		WELL #: A 2		RRCID -> 023658		COMPL. DATE 05/01/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WARWICK		WELL #: A 3		RRCID -> 023659		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705					
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
07	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
08	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
09	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
10	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
*11	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
-----														
WARWICK		WELL #: A 5		RRCID -> 023661		COMPL. DATE 12/13/1968			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-
07	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
08	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
09	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
*11	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
-----														
BRUMLEY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023678		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #: A 1		RRCID -> 023783		COMPL. DATE 01/10/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
06	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1319	2	110	9	N	100	82	1	52
07	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1180	2	79	9	N	72	70	1	54
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	70	1	25
09	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1318	2	64	9	N	58	54	1	29
10	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1186	2	67	9	N	61	56	1	34
*11	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1072	2	87	9	N	79	54	1	59

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			-0-
07	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			-0-
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
*11	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023802	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	979 X	979	-0-	-0-	-0-	904	2	75 9	N	68	56 1	35
07	891 X	891	-0-	-0-	-0-	834	2	57 9	N	52	49 1	38
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28	49 1	17
09	960 X	960	-0-	-0-	-0-	915	2	45 9	N	41	38 1	20
10	908 X	908	-0-	-0-	-0-	858	2	50 9	N	45	40 1	25
*11	812 X	812	-0-	-0-	-0-	750	2	62 9	N	56	38 1	43

WHITTENBURG		WELL #:		3	RRCID ->	023804	COMPL. DATE	04/04/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG		WELL #:		6	RRCID ->	023807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAFFER-SANFORD		WELL #:		B 1	RRCID ->	023808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-
07	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		-0-
10	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-
*11	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-

MIZEL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023811	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		-0-
07	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-		-0-
10	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		-0-
*11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CARVER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
06		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1112	2	9	9	N	4
07		887 X	887	-0-	-0-	-0-	879	2	8	9	N	6
08		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1043	2	8	9	N	6
09		846 X	846	-0-	-0-	-0-	837	2	9	9	N	3
10		808 X	808	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	N	2
*11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	N	7
-----												
HENDERSON-HERRING												
WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		857 X	857	-0-	-0-	-0-	842	2	15	9	N	11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						14
08		974 X	974	-0-	-0-	-0-	965	2	9	9	N	13
09		723 X	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	N	11
10		462 X	462	-0-	-0-	-0-	453	2	9	9	N	6
*11		465 X	465	-0-	-0-	-0-	453	2	12	9	N	9
-----												
SMITH, ETHEL												
WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		628 X	628	-0-	-0-	-0-	617	2	11	9	N	7
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						8
08		475 X	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	N	7
09		397 X	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6	9	N	7
10		346 X	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	N	4
*11		379 X	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9	9	N	7
-----												
MERCHANT, IRA C.												
WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BURNETT, R.												
WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A												
06		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2106	2	44	9	N	21
07		268 X	268	-0-	-0-	-0-	211	2	57	9	N	37
08		448 X	448	-0-	-0-	-0-	385	2	63	9	N	37
09		452 X	452	-0-	-0-	-0-	408	2	44	9	N	37
10		72 X	72	-0-	-0-	-0-	32	2	40	9	N	26
*11		190 X	190	-0-	-0-	-0-	125	2	65	9	N	24
-----												
BURNETT												
WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410												
06		418 X	418	-0-	-0-	-0-	378	2	40	9	N	23
07		122 X	122	-0-	-0-	-0-	97	2	25	9	N	22
08		337 X	337	-0-	-0-	-0-	329	2	8	9	N	25
09		439 X	439	-0-	-0-	-0-	397	2	42	9	N	36
10		75 X	75	-0-	-0-	-0-	33	2	42	9	N	28
*11		190 X	190	-0-	-0-	-0-	125	2	65	9	N	25
-----												
CARVER -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	616	2	15	9	N	14	12	1			7
07	963 X	963	-0-	-0-	-0-	950	2	13	9	N	12	11	1			8
08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	546	2	14	9	N	13	14	1			7
09	505 X	505	-0-	-0-	-0-	493	2	12	9	N	11	14	1			4
10	514 X	514	-0-	-0-	-0-	503	2	11	9	N	10	10	1			4
*11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	503	2	17	9	N	15	13	1			6

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

06	192 X	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	149 X	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	1	1			1
08	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	1	1			-0-
09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	80 X	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					1

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	85 X	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	413 X	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	1	1			103
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			102
08	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	1	1			101
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	275	2	9	9	N	8					109
10	252 X	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1	57	1			53
*11	176 X	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	N	2	1	1			54

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	120 X	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					1

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
HERRING													
WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
HERRING													
WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
HERRING													
WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	295 X	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2	1	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1
08	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	1	1
09	168 X	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	N	2	2	1
10	160 X	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2	1	1
*11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	N	3	3	1
-----													
HERRING													
WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
HERRING													
WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
JOHNSON													
WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
JOHNSON													
WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	627 X	627	-0-	-0-	-0-	580	2	47	9	N	43	37	1
07	586 X	586	-0-	-0-	-0-	550	2	36	9	N	33	30	1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	32	1
09	603 X	603	-0-	-0-	-0-	574	2	29	9	N	26	24	1
10	584 X	584	-0-	-0-	-0-	553	2	31	9	N	28	25	1
*11	503 X	503	-0-	-0-	-0-	466	2	37	9	N	34	24	1

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
JOHNSON														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 760218														
WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	664 X	664	-0-	-0-	-0-	614	2	50	9	N	45	39	1	22
07	586 X	586	-0-	-0-	-0-	549	2	37	9	N	34	31	1	25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	30	1	10
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	488	2	23	9	N	21	20	1	11
10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	553	2	32	9	N	29	24	1	16
*11	497 X	497	-0-	-0-	-0-	461	2	36	9	N	33	24	1	25
-----														
JOHNSON														
WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HERRING														
WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HERRING														
WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HERRING														
WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PERKY														
WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PHILLIPS, OTIS A.														
WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141														
06	799 X	799	-0-	-0-	-0-	795	2	4	9	N	4	4	1	2
07	354 X	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2	2	1	2
08	167 X	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1	2	1	1
09	218 X	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	N	2	2	1	1
10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2	2	1	1
*11	129 X	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
PHILLIPS, OTIS B.		WELL #: 1		RRCID -> 023902		COMPL. DATE 11/25/1946		TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-	1 1	-0-
07	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
08	51 X	51	-0-	-0-	-0-	50 2	N	1	1 1	-0-
09	47 X	47	-0-	-0-	-0-	46 2	N	1	1 1	-0-
10	37 X	37	-0-	-0-	-0-	36 2	N	1	1 1	-0-
*11	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-

READ L		WELL #: 2		RRCID -> 023912		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RILEY		WELL #: G 9		RRCID -> 023920		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RILEY		WELL #: H 1		RRCID -> 023921		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	791 X	791	-0-	-0-	-0-	782 2	9 9 N	8	8 1	4
07	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1435 2	9 9 N	8	5 1	7
08	860 X	860	-0-	-0-	-0-	850 2	10 9 N	9	8 1	8
09	868 X	868	-0-	-0-	-0-	856 2	12 9 N	11	13 1	5
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	638 2	6 9 N	5	8 1	2
*11	843 X	843	-0-	-0-	-0-	832 2	11 9 N	10	6 1	6

RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 023922		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SANFORD J1		WELL #: 1		RRCID -> 023934		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530		
06	428 X	428	-0-	-0-	-0-	413 2	15 9 N	14	17 1	10
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	7 2	2 9 N	2	4 1	8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 1	7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4 1	3

SANFORD J		WELL #: 2		RRCID -> 023935		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302		
06	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1100 2	36 9 N	33	38 1	19
07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	135 2	37 9 N	34	27 1	26
08	345 X	345	-0-	-0-	-0-	314 2	31 9 N	28	27 1	27
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	367 2	36 9 N	33	30 1	30
10	68 X	68	-0-	-0-	-0-	31 2	37 9 N	34	40 1	24
*11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	116 2	56 9 N	51	51 1	24

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	21 X	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1			1

WILLIAMS WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1972	2	22	9	N	20	12	1	22
07	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1114	2	14	9	N	13	25	1	10
08	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1683	2	18	9	N	16	14	1	12
09	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1417	2	11	9	N	10	13	1	9
10	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1223	2	10	9	N	9	8	1	10
*11	992 X	992	-0-	-0-	-0-	978	2	14	9	N	13	11	1	12

WILLIAMS WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	86	1	305	2	N	-0-			-0-
07	253 X	253	-0-	-0-	-0-	89	1	164	2	N	-0-			-0-
08	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-			-0-
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	82	1	291	2	N	-0-			-0-
10	451 X	451	-0-	-0-	-0-	85	1	366	2	N	-0-			-0-
*11	428 X	428	-0-	-0-	-0-	82	1	346	2	N	-0-			-0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

06	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 66	RRCID -> 024002	COMPL. DATE 01/21/1946	TOTAL DEPTH 2874	PERF. 2157	- 2874		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-		-0-
07	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-		-0-
08	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-		-0-
09	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-		-0-
*10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-		-0-
*11	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT				WELL #: 84	RRCID -> 024004	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2865	PERF. 2197	- 2857		
06	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3		N	-0-		-0-
07	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		N	-0-		-0-
08	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-		-0-
09	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		N	-0-		-0-
*10	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	-0-		-0-
*11	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT L UNIT				WELL #: A 86	RRCID -> 024005	COMPL. DATE 09/27/2012	TOTAL DEPTH 2790	PERF. 1910	- 4545		
06	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-		-0-
07	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3		N	-0-		-0-
08	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-		-0-
09	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3		N	-0-		-0-
*10	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-		-0-
*11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-		-0-
-----											
DEAHL, G. W. -8-				WELL #: 8	RRCID -> 024006	COMPL. DATE 10/24/1958	TOTAL DEPTH 3114	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCCOY				WELL #: 1	RRCID -> 024019	COMPL. DATE 01/20/1953	TOTAL DEPTH 2623	PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
AEBERSOLD				WELL #: G 1	RRCID -> 024021	COMPL. DATE 03/05/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
AEBERSOLD				WELL #: A 3	RRCID -> 024022	COMPL. DATE 06/17/1958	TOTAL DEPTH 2705	PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-		-0-
08	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
09	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-		-0-
*10	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
*11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
BEAUCHAMP																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	171	1	1222	2	N	-0-				-0-	
07		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	217	1	1837	2	N	-0-				-0-	
08		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	120	1	1061	2	N	-0-				-0-	
09		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	210	1	1737	2	N	-0-				-0-	
10		849 X	849	-0-	-0-	-0-	108	1	741	2	N	-0-				-0-	
*11		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	113	1	1275	2	N	-0-				-0-	
-----																	
BEDNORZ, J. G.																	
WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
BENNETT																	
WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807																	
06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	453	1	904	2	N	-0-				-0-	
07		2170 N	1946	-0-	-224	-0-	620	1	1326	2	N	-0-				-0-	
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-				-0-	
09		1350 X	600	-0-	-750	-0-	600	1			N	-0-				-0-	
10		1953 N	620	-0-	-1333	-0-	620	1			N	-0-				-0-	
*11		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	600	1	1143	2	N	-0-				-0-	
-----																	
BENNETT-SNEED																	
WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-				-0-	
10		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
BINKLEY																	
WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-	
08		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-	
09		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				-0-	
*10		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				-0-	
*11		455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-				-0-	
-----																	
BURNETT, M. C.																	
WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A																	
06		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-				-0-	
07		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-				-0-	
08		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-				-0-	
09		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-				-0-	
*10		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				-0-	
*11		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-				-0-	
-----																	
BURNETT, M. C.																	
WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A																	
06		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-				-0-	
07		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-				-0-	
08		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-				-0-	
09		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-				-0-	
*10		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-				-0-	
*11		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-				-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
-----												
06		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	530 1	2627 2		N	-0-	-0-
07		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	581 1	2931 2		N	-0-	-0-
08		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	418 1	2215 2		N	-0-	-0-
09		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	600 1	3183 2		N	-0-	-0-
10		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 1			N	-0-	-0-
*11		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	462 1	2539 2		N	-0-	-0-
-----												
BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A												
06		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2			N	-0-	-0-
07		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2			N	-0-	-0-
08		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2			N	-0-	-0-
09		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2			N	-0-	-0-
*10		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2			N	-0-	-0-
*11		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39	26 1 18
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26	39 1 5
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	26 1 6
09		775 X	775	-0-	-0-	-0-	746 2	29 9	N	N	26	13 1 19
*10		639 X	639	-0-	-0-	-0-	588 2	51 9	N	N	46	49 1 16
*11		397 X	397	-0-	-0-	-0-	357 2	40 9	N	N	36	40 1 12
-----												
BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950												
06		388 X	388	-0-	-0-	-0-	353 1	35 9	N	N	32	21 1 15
07		379 X	379	-0-	-0-	-0-	356 1	23 9	N	N	21	32 1 4
08		349 X	349	-0-	-0-	-0-	325 1	24 9	N	N	22	21 1 5
09		718 X	718	-0-	-0-	-0-	294 1	401 2	N	N	21	11 1 15
							23 9					
*10		669 X	669	-0-	-0-	-0-	280 1	347 2	N	N	38	40 1 13
							42 9					
*11		636 X	636	-0-	-0-	-0-	328 1	275 2	N	N	30	33 1 10
							33 9					
-----												
BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54	36 1 25
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36	54 1 7
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38	36 1 9
09		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1080 2	39 9	N	N	35	18 1 26
*10		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	935 2	70 9	N	N	64	68 1 22
*11		940 X	940	-0-	-0-	-0-	885 2	55 9	N	N	50	56 1 16



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT, S. B.		WELL #: G 6		RRCID -> 024040		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BURNETT, S. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 024041		COMPL. DATE 09/13/1947		TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A			
06	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	3	N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	5 1 1	
-----											
BURNETT, S. B.		WELL #: G 9		RRCID -> 024043		COMPL. DATE 05/27/1948		TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	22 1 16	
07	666 X	666	-0-	-0-	-0-	642	2	24 9	22	34 1 4	
08	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1081	2	25 9	23	22 1 5	
09	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1187	2	24 9	22	11 1 16	
*10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	902	2	43 9	39	42 1 13	
*11	981 X	981	-0-	-0-	-0-	946	2	35 9	32	35 1 10	
-----											
BURNETT, S. B.		WELL #: G 10		RRCID -> 024044		COMPL. DATE 03/29/1949		TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	196	130 1 92	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	131	198 1 25	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137	131 1 31	
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3764	2	141 9	128	65 1 94	
*10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3461	2	254 9	231	247 1 78	
*11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2597	2	200 9	182	202 1 58	
-----											
BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 C		RRCID -> 024045		COMPL. DATE 03/14/1930		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750			
06	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	317	1	774 2	N	-0-	-0-
07	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	403	1	1037 2	N	-0-	-0-
08	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	273	1	733 2	N	-0-	-0-
09	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	390	1	1009 2	N	-0-	-0-
10	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	1		N	-0-	-0-
*11	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	272	1	787 2	N	-0-	-0-
-----											
BURNETT, M.C.		WELL #: T 1H		RRCID -> 024046		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273			
06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-	-0-
07	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-	-0-
08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-	-0-
09	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-	-0-
*10	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-	-0-
*11	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-	-0-
-----											
BURNETT, M.C.		WELL #: T 3		RRCID -> 024047		COMPL. DATE 08/08/1940		TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A			
06	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	-0-
07	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-	-0-
08	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-	-0-
09	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-	-0-
*10	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-	-0-
*11	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BURNETT, M.C.		WELL #: T 4		RRCID -> 024048		COMPL. DATE 08/15/1936		TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BURNETT, M.C.		WELL #: T 7A		RRCID -> 024049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605								
06	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*10	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*11	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
-----																
BURNETT, M.C.		WELL #: T 8		RRCID -> 024050		COMPL. DATE 08/11/1949		TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A								
06	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*10	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*11	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
-----																
BURNETT, M.C.		WELL #: P 1		RRCID -> 024052		COMPL. DATE 02/29/1932		TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A								
06	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
-----																
BURNETT, M.C.		WELL #: P 2		RRCID -> 024053		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A								
06	949 X	949	-0-	-0-	-0-	343	1	606	2	N	-0-					-0-
07	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	403	1	787	2	N	-0-					-0-
08	864 X	864	-0-	-0-	-0-	272	1	592	2	N	-0-					-0-
09	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	390	1	797	2	N	-0-					-0-
10	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
*11	994 X	994	-0-	-0-	-0-	302	1	692	2	N	-0-					-0-
-----																
BURNETT, S. B.		WELL #: P 3		RRCID -> 024054		COMPL. DATE 08/25/1957		TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A								
06	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
08	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*10	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	47	1			14
-----																
BURNETT, S. B.		WELL #: P 4		RRCID -> 024055		COMPL. DATE 04/23/1959		TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT, M.C.		WELL #: S 1		RRCID -> 024056		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2480		PERF. 2157 - 2455	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
06	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		-0-
07	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
08	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		-0-
09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		-0-
*10	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-
*11	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT, M.C.		WELL #: H 1		RRCID -> 024057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2511 - 2925	
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		-0-
07	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-
08	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		-0-
09	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-		-0-
*10	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
*11	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-
-----											
CRUTCHFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 024060		COMPL. DATE 04/23/1939		TOTAL DEPTH 2790		PERF. N/A	
06	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		-0-
07	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		-0-
08	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-
09	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		-0-
*10	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-		-0-
*11	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
-----											
CRUTCHFIELD		WELL #: E 1		RRCID -> 024061		COMPL. DATE 06/26/1935		TOTAL DEPTH 2722		PERF. N/A	
06	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
07	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-		-0-
08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-		-0-
09	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-		-0-
*10	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CRUTCHFIELD		WELL #: E 2		RRCID -> 024062		COMPL. DATE 09/17/1938		TOTAL DEPTH 2730		PERF. N/A	
06	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		-0-
07	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-		-0-
08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-		-0-
09	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-		-0-
*10	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		-0-
*11	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		-0-
-----											
CRUTCHFIELD		WELL #: E 3		RRCID -> 024063		COMPL. DATE 09/05/1940		TOTAL DEPTH 2635		PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CRUTCHFIELD		WELL #: T 1		RRCID -> 024064		COMPL. DATE 08/07/1931		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
09	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		-0-
*10	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-
*11	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRUTCHFIELD		WELL #: T 2		RRCID -> 024065	COMPL. DATE 06/04/1936	TOTAL DEPTH 2767	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
08	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
09	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
*10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
*11	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
-----												
CRUTCHFIELD		WELL #: T 3		RRCID -> 024066	COMPL. DATE 08/06/1946	TOTAL DEPTH 2729	PERF. N/A					
06	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6556 2		N	-0-			-0-
07	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	8317 2		N	-0-			-0-
08	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625 2		N	-0-			-0-
09	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838 2		N	-0-			-0-
*10	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771 2		N	-0-			-0-
*11	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519 2		N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 1 R		RRCID -> 024067	COMPL. DATE 10/16/1962	TOTAL DEPTH 3154	PERF. N/A					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 2 R		RRCID -> 024068	COMPL. DATE 10/22/1962	TOTAL DEPTH 3201	PERF. 2805 - 2930					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 4		RRCID -> 024070	COMPL. DATE 06/01/1971	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			-0-
07	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
09	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
*11	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 7		RRCID -> 024073	COMPL. DATE 03/13/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
07	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
08	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			-0-
09	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-			-0-
10	868 X	868	-0-	-0-	-0-	179 1	689 2	N	-0-			-0-
*11	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	204 1	1110 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 9		RRCID -> 024074	COMPL. DATE 04/16/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	390 1	2414 2	N	-0-			-0-
07	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	403 1	2214 2	N	-0-			-0-
08	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	208 1	1910 2	N	-0-			-0-
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	390 1	2554 2	N	-0-			-0-
10	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	194 1	1031 2	N	-0-			-0-
*11	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	191 1	1921 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
COON, R. S.		WELL #: M 10 R		RRCID -> 024075	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	390 1	1660 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	390 1	1474 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	182 1	1064 2	N	-0-		-0-			-0-
09	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	390 1	1613 2	N	-0-		-0-			-0-
10	964 X	964	-0-	-0-	-0-	208 1	756 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	208 1	1155 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: M 11		RRCID -> 024076	COMPL. DATE 08/10/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: M 13 R		RRCID -> 024078	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	613 1	2194 2	N	-0-		-0-			-0-
07	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	765 1	2366 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	338 1	1212 2	N	-0-		-0-			-0-
09	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	809 1	3594 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	333 1	1398 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	464 1	1676 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: M 14		RRCID -> 024079	COMPL. DATE 09/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	600 1	2089 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	510 1	1933 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	300 1	1617 2	N	-0-		-0-			-0-
09	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	600 1	1957 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	320 1	951 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	232 1	1171 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: M 16		RRCID -> 024081	COMPL. DATE 03/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		-0-			-0-
07	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-		-0-			-0-
08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		-0-			-0-
09	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-		-0-			-0-
10	684 X	684	-0-	-0-	-0-	141 1	543 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	878 X	878	-0-	-0-	-0-	136 1	742 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: M 17		RRCID -> 024082	COMPL. DATE 07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	379 1	3084 2	N	-0-		-0-			-0-
07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	393 1	2861 2	N	-0-		-0-			-0-
08	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	260 1	1806 2	N	-0-		-0-			-0-
09	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	390 1	2695 2	N	-0-		-0-			-0-
10	599 X	599	-0-	-0-	-0-	91 1	508 2	N	-0-		-0-			-0-
*11	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	221 1	2035 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
COON, R. S.		WELL #: M 20		RRCID -> 024084	COMPL. DATE 06/21/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 760218															
COON, R. S.															
WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	1551	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	1434	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	1150	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1693	2	N	-0-	-0-	-0-
10	565	X	565	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	434	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1116	2	N	-0-	-0-	-0-
-----															
COON, R. S.															
WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A															
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	855	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	541	1	946	2	N	-0-	-0-	-0-
08	997	X	997	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	712	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1010	2	N	-0-	-0-	-0-
10	847	X	847	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	584	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	563	1	938	2	N	-0-	-0-	-0-
-----															
COON, R. S.															
WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	1440	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	1341	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	883	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	1487	2	N	-0-	-0-	-0-
10	853	X	853	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	741	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1234	2	N	-0-	-0-	-0-
-----															
COON, R. S.															
WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----															
COON, R. S.															
WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	916	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	541	1	975	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	735	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-	-0-	-0-
10	586	X	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	-0-	-0-
*11	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-	-0-	-0-
-----															
COON, R. S.															
WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----															
COON, R. S.															
WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	1110	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	1040	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	779	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	1223	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	729	1	1181	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	1019	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
COON, R. S.		WELL #: S 1 R		RRCID -> 024098		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: S 2		RRCID -> 024099		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	330 1	2054 2	N	-0-		-0-
07	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	314 1	1902 2	N	-0-		-0-
08	864 X	864	-0-	-0-	-0-	98 1	766 2	N	-0-		-0-
09	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	330 1	2169 2	N	-0-		-0-
10	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	304 1	1818 2	N	-0-		-0-
*11	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	330 1	1938 2	N	-0-		-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: S 3		RRCID -> 024100		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283			
06	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	330 1	1816 2	N	-0-		-0-
07	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	319 1	1720 2	N	-0-		-0-
08	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	188 1	1115 2	N	-0-		-0-
09	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	330 1	1952 2	N	-0-		-0-
10	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	256 1	1478 2	N	-0-		-0-
*11	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	286 1	1428 2	N	-0-		-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: S 4		RRCID -> 024101		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	340 1	1807 2	N	-0-		-0-
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	403 1	2393 2	N	-0-		-0-
08	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	234 1	1596 2	N	-0-		-0-
09	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	320 1	2040 2	N	-0-		-0-
10	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	332 1	1920 2	N	-0-		-0-
*11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	358 1	2244 2	N	-0-		-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: S 5		RRCID -> 024102		COMPL. DATE 09/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	390 1	2433 2	N	-0-		-0-
07	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	351 1	2009 2	N	-0-		-0-
08	655 X	655	-0-	-0-	-0-	16 1	639 2	N	-0-		-0-
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	341 1	2763 2	N	-0-		-0-
10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	390 1	2704 2	N	-0-		-0-
*11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	390 1	2432 2	N	-0-		-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: S 6 R		RRCID -> 024103		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	390 1	1546 2	N	-0-		-0-
07	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	403 1	1471 2	N	-0-		-0-
08	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	221 1	1163 2	N	-0-		-0-
09	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	377 1	1662 2	N	-0-		-0-
10	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	308 1	1304 2	N	-0-		-0-
*11	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	361 1	1532 2	N	-0-		-0-
-----											
COON, R. S.		WELL #: S 7		RRCID -> 024104		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327			
06	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	288 1	2229 2	N	-0-		-0-
07	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	310 1	2326 2	N	-0-		-0-
08	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	195 1	1387 2	N	-0-		-0-
09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	293 1	2490 2	N	-0-		-0-
10	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	255 1	1802 2	N	-0-		-0-
*11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	275 1	2376 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 760218																					
COON, R. S.												WELL #: S 9		RRCID -> 024106		COMPL. DATE 08/02/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	810	1	1761	2	N	-0-				-0-					
07		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	837	1	1722	2	N	-0-				-0-					
08		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	837	1	1208	2	N	-0-				-0-					
09		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	792	1	1862	2	N	-0-				-0-					
10		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	668	1	1557	2	N	-0-				-0-					
*11		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	677	1	1602	2	N	-0-				-0-					
-----																					
COON, R. S.												WELL #: S 10		RRCID -> 024107		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	347	1	1663	2	N	-0-				-0-					
07		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	403	1	1594	2	N	-0-				-0-					
08		569 X	569	-0-	-0-	-0-	65	1	504	2	N	-0-				-0-					
09		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	388	1	1700	2	N	-0-				-0-					
10		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	325	1	1203	2	N	-0-				-0-					
*11		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	320	1	1213	2	N	-0-				-0-					
-----																					
COON, R. S.												WELL #: S 11		RRCID -> 024108		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2593 - 2810	
06		445 X	445	-0-	-0-	-0-	234	1	211	2	N	-0-				-0-					
07		553 X	553	-0-	-0-	-0-	224	1	329	2	N	-0-				-0-					
08		529 X	529	-0-	-0-	-0-	195	1	334	2	N	-0-				-0-					
09		278 X	278	-0-	-0-	-0-	156	1	122	2	N	-0-				-0-					
10		973 X	973	-0-	-0-	-0-	176	1	797	2	N	-0-				-0-					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
-----																					
COON, R. S.												WELL #: S 12 R		RRCID -> 024109		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	766	1	2200	2	N	-0-				-0-					
07		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	817	1	2461	2	N	-0-				-0-					
08		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	459	1	1758	2	N	-0-				-0-					
09		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	766	1	2604	2	N	-0-				-0-					
10		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	682	1	2300	2	N	-0-				-0-					
*11		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	767	1	2306	2	N	-0-				-0-					
-----																					
COON, R. S.												WELL #: S 13		RRCID -> 024110		COMPL. DATE 12/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	588	1	1152	2	N	-0-				-0-					
07		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	613	1	1106	2	N	-0-				-0-					
08		681 X	681	-0-	-0-	-0-	300	1	381	2	N	-0-				-0-					
09		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	283	1	855	2	N	-0-				-0-					
10		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	540	1	1168	2	N	-0-				-0-					
*11		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	530	1	1158	2	N	-0-				-0-					
-----																					
DAUER												WELL #: E 1		RRCID -> 024111		COMPL. DATE 05/15/1932		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 2285 - 2525	
06		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				-0-					
07		867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-				-0-					
08		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				-0-					
09		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-				-0-					
*10		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				-0-					
*11		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-					
-----																					
FOSTER												WELL #: F 2		RRCID -> 024117		COMPL. DATE 08/00/1942		TOTAL DEPTH 3294		PERF. N/A	
06		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	390	1	2255	2	N	-0-				-0-					
07		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	403	1	2183	2	N	-0-				-0-					
08		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	286	1	1670	2	N	-0-				-0-					
09		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	360	1	2041	2	N	-0-				-0-					
10		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	328	1	1595	2	N	-0-				-0-					
*11		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	351	1	2135	2	N	-0-				-0-					



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GARNER		WELL #:		T 2 A	RRCID ->	024119	COMPL. DATE	03/00/1928	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
GOBER		WELL #:		S 1	RRCID ->	024120	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	378	1	1690	2	N	-0-	-0-	
07	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	335	1	1618	2	N	-0-	-0-	
08	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	260	1	1184	2	N	-0-	-0-	
09	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	371	1	1746	2	N	-0-	-0-	
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	348	1	1425	2	N	-0-	-0-	
*11	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	367	1	1556	2	N	-0-	-0-	
-----													
GOBER		WELL #:		S 2	RRCID ->	024121	COMPL. DATE	08/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	390	1	2016	2	N	-0-	-0-	
07	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	340	1	1985	2	N	-0-	-0-	
08	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	237	1	1183	2	N	-0-	-0-	
09	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	345	1	1859	2	N	-0-	-0-	
10	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	319	1	1856	2	N	-0-	-0-	
*11	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	361	1	2077	2	N	-0-	-0-	
-----													
GOBER		WELL #:		S 3	RRCID ->	024122	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	442	1	1960	2	N	-0-	-0-	
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	622	1	2368	2	N	-0-	-0-	
08	564 X	564	-0-	-0-	-0-	140	1	424	2	N	-0-	-0-	
09	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	533	1	2282	2	N	-0-	-0-	
10	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	612	1	1928	2	N	-0-	-0-	
*11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	716	1	2733	2	N	-0-	-0-	
-----													
GORES		WELL #:		G 1	RRCID ->	024123	COMPL. DATE	03/02/1932	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
GORES		WELL #:		S 1	RRCID ->	024124	COMPL. DATE	04/07/1933	TOTAL DEPTH	2640	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
HAIDUK		WELL #:		G 1	RRCID ->	024125	COMPL. DATE	05/07/1932	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-	
08	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	-0-	
09	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-	-0-	
*10	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	-0-	
*11	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HAILE		WELL #: M 1		RRCID -> 024126		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	600	1	3020	2	N	-0-	-0-
07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	590	1	2793	2	N	-0-	-0-
08	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	380	1	1478	2	N	-0-	-0-
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	600	1	2460	2	N	-0-	-0-
10	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	455	1	2109	2	N	-0-	-0-
*11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	542	1	2841	2	N	-0-	-0-
-----												
HAILE		WELL #: M 2		RRCID -> 024127		COMPL. DATE 08/10/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-	-0-	
07	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-	-0-	
08	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-	-0-	
09	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-	-0-	
10	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
HARRISON		WELL #: T 1		RRCID -> 024128		COMPL. DATE 10/10/1931		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-	
09	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-	-0-	
*10	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
HAAS		WELL #: 1		RRCID -> 024129		COMPL. DATE 01/24/1935		TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441				
06	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-	-0-	
07	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-	-0-	
08	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-	-0-	
09	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-	-0-	
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-	-0-	
*11	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-	-0-	
-----												
HAAS		WELL #: 3		RRCID -> 024130		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
JESTER		WELL #: T 1		RRCID -> 024131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	412	1	2402	2	N	-0-	-0-
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	558	1	2746	2	N	-0-	-0-
08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	391	1	2008	2	N	-0-	-0-
09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	600	1	3205	2	N	-0-	-0-
10	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	520	1	2380	2	N	-0-	-0-
*11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	580	1	3113	2	N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON, CART		WELL #: P 1		RRCID -> 024132		COMPL. DATE 01/16/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-	-0-	
08	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-	-0-	
09	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-	-0-	
*10	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-	-0-	
*11	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
JOHNSON, E. B.																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		727 X	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-					-0-
08		490 X	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-					-0-
09		709 X	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-					-0-
*10		582 X	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-					-0-
*11		451 X	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-					-0-
-----																	
JOHNSON WALTERS																	
WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	4777	2	N	-0-				-0-
07		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	4745	2	N	-0-				-0-
08		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	3312	2	N	-0-				-0-
09		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	4761	2	N	-0-				-0-
10		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	2844	2	N	-0-				-0-
*11		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	3328	2	N	-0-				-0-
-----																	
JORDAN																	
WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A																	
06		936 X	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-					-0-
07		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-					-0-
08		888 X	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-					-0-
09		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-					-0-
*10		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-					-0-
*11		999 X	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-					-0-
-----																	
JORDAN																	
WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A																	
06		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-					-0-
07		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-					-0-
08		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-					-0-
09		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-					-0-
*10		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-					-0-
*11		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-					-0-
-----																	
JORDAN																	
WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A																	
06		738 X	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-					-0-
07		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-					-0-
08		694 X	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-					-0-
09		954 X	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-					-0-
*10		810 X	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-					-0-
*11		638 X	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-					-0-
-----																	
JORDAN																	
WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A																	
06		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-					-0-
07		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-					-0-
08		836 X	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-					-0-
09		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-					-0-
*10		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-					-0-
*11		850 X	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-					-0-
-----																	
KALKA																	
WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
KILGORE		WELL #: G 3		RRCID -> 024142		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	791 X	791	-0-	-0-	-0-	255	1	536	2	N	-0-	-0-
07	762 X	762	-0-	-0-	-0-	245	1	517	2	N	-0-	-0-
08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	180	1	418	2	N	-0-	-0-
09	729 X	729	-0-	-0-	-0-	255	1	474	2	N	-0-	-0-
10	386 X	386	-0-	-0-	-0-	140	1	246	2	N	-0-	-0-
*11	621 X	621	-0-	-0-	-0-	180	1	441	2	N	-0-	-0-
-----												
KILGORE		WELL #: P 5		RRCID -> 024144		COMPL. DATE 09/20/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-	-0-
07	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-	-0-
08	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	-0-
09	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-	-0-
10	312 X	312	-0-	-0-	-0-	64	1	248	2	N	-0-	-0-
*11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	72	1	382	2	N	-0-	-0-
-----												
KILGORE PAR		WELL #: 6		RRCID -> 024145		COMPL. DATE 02/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	-0-
09	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-	-0-
10	101 X	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	2	N	-0-	-0-
*11	485 X	485	-0-	-0-	-0-	77	1	408	2	N	-0-	-0-
-----												
LEDRIK		WELL #: S 1		RRCID -> 024148		COMPL. DATE 03/00/1929		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A				
06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	-0-
07	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-	-0-
08	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-	-0-
09	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	-0-
*10	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-
*11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-	-0-
-----												
LUCKY TIGER		WELL #: M 1 A		RRCID -> 024149		COMPL. DATE 09/22/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #: T 1		RRCID -> 024152		COMPL. DATE 07/00/1928		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MCCOY		WELL #: T 1		RRCID -> 024153		COMPL. DATE 12/30/1931		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	29 X	29	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-	-0-
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCEWEN		WELL #: G 1		RRCID -> 024154	COMPL. DATE 09/29/1931	TOTAL DEPTH 2630	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			-0-
07	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
08	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCLAUGHLIN		WELL #: M 1		RRCID -> 024155	COMPL. DATE 10/28/1931	TOTAL DEPTH 2575	PERF. N/A					
06	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
07	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
08	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
09	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
-----												
MCLAUGHLIN		WELL #: M 2		RRCID -> 024156	COMPL. DATE 10/06/1934	TOTAL DEPTH 2425	PERF. N/A					
06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
07	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
08	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
09	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			-0-
-----												
MCLAUGHLIN		WELL #: M 3		RRCID -> 024157	COMPL. DATE 02/13/1936	TOTAL DEPTH 2567	PERF. N/A					
06	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-			-0-
07	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
08	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
09	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
*10	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-			-0-
*11	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
-----												
MCLAUGHLIN		WELL #: M 4		RRCID -> 024158	COMPL. DATE 10/19/1937	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A					
06	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			-0-
07	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-
08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
09	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
-----												
MCLAUGHLIN		WELL #: M 5		RRCID -> 024159	COMPL. DATE 06/20/1940	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
08	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
*10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
*11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
-----												
MCLAUGHLIN		WELL #: M 6		RRCID -> 024160	COMPL. DATE 06/23/1940	TOTAL DEPTH 2669	PERF. N/A					
06	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
07	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
08	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
09	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
*10	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
*11	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 7	RRCID ->	024161	COMPL. DATE	12/10/1945	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 2332 - 2580	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	810 N	725	-0-	-85	-0-	725	2	N	-0-			-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-			-0-
08	961 N	659	-0-	-302	-0-	659	2	N	-0-			-0-
09	720 N	498	-0-	-222	-0-	498	2	N	-0-			-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
-----												
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 8	RRCID ->	024162	COMPL. DATE	04/15/1947	TOTAL DEPTH	2566	PERF. N/A	
06	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
07	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			-0-
08	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
09	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
*10	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
*11	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-
-----												
MAUDLIN		WELL #:		E 1	RRCID ->	024163	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2702	PERF. N/A	
06	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
07	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			-0-
08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			-0-
09	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			-0-
*10	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			-0-
*11	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
-----												
MINERAL INV.		WELL #:		T 1	RRCID ->	024164	COMPL. DATE	01/06/1933	TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A	
06	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	344	1	883	2	N	-0-	-0-
07	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	403	1	1066	2	N	-0-	-0-
08	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	274	1	758	2	N	-0-	-0-
09	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	390	1	1004	2	N	-0-	-0-
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-	-0-
*11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	46	1	146	2	N	-0-	-0-
-----												
MINERAL INV.		WELL #:		T 2	RRCID ->	024165	COMPL. DATE	08/23/1935	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MOORE		WELL #:		T 1	RRCID ->	024169	COMPL. DATE	08/14/1932	TOTAL DEPTH	2770	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
NOEL		WELL #:		T 1	RRCID ->	024170	COMPL. DATE	04/01/1927	TOTAL DEPTH	2715	PERF. N/A	
06	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-	-0-
07	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-	-0-
08	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-	-0-
09	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-	-0-
*10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-	-0-
*11	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
POPE -D-		WELL #: E 1		RRCID -> 024171		COMPL. DATE 10/05/1949		TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
08	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-
09	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
*10	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
*11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
-----										
PYTHIAN		WELL #: P 1		RRCID -> 024173		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028		
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	343 1	3194 2	N	-0-	-0-
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	394 1	3205 2	N	-0-	-0-
08	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	276 1	2291 2	N	-0-	-0-
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	348 1	3013 2	N	-0-	-0-
10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	328 1	2584 2	N	-0-	-0-
*11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	367 1	2830 2	N	-0-	-0-
-----										
RAMMING		WELL #: E 1		RRCID -> 024174		COMPL. DATE 02/19/1938		TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A		
06	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-		-0-
07	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	N	-0-		-0-
08	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-		-0-
09	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-		-0-
*10	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-		-0-
*11	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
-----										
SCHAFER		WELL #: S 2		RRCID -> 024175		COMPL. DATE 11/12/1931		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
08	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
09	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-
-----										
SCHAFER		WELL #: S 3		RRCID -> 024176		COMPL. DATE 12/20/1931		TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SCHAFER		WELL #: S 5		RRCID -> 024178		COMPL. DATE 05/01/1933		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A		
06	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	-0-		-0-
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2	N	-0-		-0-
08	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2	N	-0-		-0-
09	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2	N	-0-		-0-
*10	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2	N	-0-		-0-
*11	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-		-0-
-----										
SCHAFER		WELL #: S 6		RRCID -> 024179		COMPL. DATE 08/23/1937		TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A		
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2	N	-0-		-0-
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2	N	-0-		-0-
08	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2	N	-0-		-0-
09	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2	N	-0-		-0-
*10	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 2	N	-0-		-0-
*11	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
SCHAFFER				WELL #: S 7	RRCID -> 024180	COMPL. DATE 05/04/1939	TOTAL DEPTH 2666	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																	
SCHAFFER				WELL #: S 8	RRCID -> 024181	COMPL. DATE 08/23/1940	TOTAL DEPTH 2620	PERF. N/A									
06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2				N	-0-					-0-
07	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2				N	-0-					-0-
08	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2				N	-0-					-0-
09	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2				N	-0-					-0-
*10	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2				N	-0-					-0-
*11	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2				N	-0-					-0-
-----																	
SCHAFFER				WELL #: S 9	RRCID -> 024182	COMPL. DATE 04/07/1941	TOTAL DEPTH 2920	PERF. N/A									
06	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2				N	-0-					-0-
07	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2				N	-0-					-0-
08	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2				N	-0-					-0-
09	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2				N	-0-					-0-
*10	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2				N	-0-					-0-
*11	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2				N	-0-					-0-
-----																	
SCHAFFER				WELL #: T 1	RRCID -> 024183	COMPL. DATE 05/00/1931	TOTAL DEPTH 2880	PERF. N/A									
06	791 X	791	-0-	-0-	-0-	260	1	531	2		N	-0-					-0-
07	886 X	886	-0-	-0-	-0-	310	1	576	2		N	-0-					-0-
08	534 X	534	-0-	-0-	-0-	201	1	333	2		N	-0-					-0-
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	294	1	427	2		N	-0-					-0-
10	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	1				N	-0-					-0-
*11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	222	1	92	2		N	-0-					-0-
-----																	
SCHLEE				WELL #: 1	RRCID -> 024184	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3466	PERF. N/A									
06	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	600	1	3622	2		N	-0-					-0-
07	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	603	1	3402	2		N	-0-					-0-
08	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	300	1	2504	2		N	-0-					-0-
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	585	1	2951	2		N	-0-					-0-
10	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	320	1	1795	2		N	-0-					-0-
*11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	360	1	2593	2		N	-0-					-0-
-----																	
SMITH				WELL #: E 1	RRCID -> 024185	COMPL. DATE 07/25/1937	TOTAL DEPTH 2675	PERF. N/A									
06	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2				N	-0-					-0-
07	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2				N	-0-					-0-
08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2				N	-0-					-0-
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2				N	-0-					-0-
*10	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2				N	-0-					-0-
*11	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2				N	-0-					-0-
-----																	
SNEED, ESTATE				WELL #: P 2	RRCID -> 024187	COMPL. DATE 10/14/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
06	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	385	1	2667	2		N	-0-					-0-
07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	354	1	2465	2		N	-0-					-0-
08	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	202	1	1718	2		N	-0-					-0-
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	372	1	2573	2		N	-0-					-0-
10	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	307	1	2094	2		N	-0-					-0-
*11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	351	1	2587	2		N	-0-					-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J. T.		WELL #: P 2		RRCID -> 024190		COMPL. DATE 01/21/1932		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-	-0-	
07	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-	-0-	
08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-	-0-	
09	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-	-0-	
10	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-	-0-	
*11	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-	-0-	
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: P 3		RRCID -> 024191		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-	-0-	
07	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-	-0-	
08	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-	-0-	
09	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-	-0-	
10	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-	-0-	
*11	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-	-0-	
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: P 4		RRCID -> 024192		COMPL. DATE 09/21/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-	-0-	
07	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-	-0-	
08	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-	-0-	
09	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-	-0-	
10	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-	-0-	
*11	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-	-0-	
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: P 5		RRCID -> 024193		COMPL. DATE 02/06/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-	-0-	
07	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-	-0-	
08	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-	-0-	
09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-	-0-	
10	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-	-0-	
*11	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-	-0-	
-----												
SNEED, J.T. "S"		WELL #: P 6		RRCID -> 024194		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-	-0-	
07	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-	-0-	
08	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-	-0-	
09	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-	-0-	
10	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	143	1	1464	2	N	-0-	
*11	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	167	1	1671	2	N	-0-	
-----												
SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID -> 024195		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	594	1	3439	2	N	-0-	
07	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	583	1	2973	2	N	-0-	
08	883 X	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	2	N	-0-	
09	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	600	1	3587	2	N	-0-	
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	550	1	2880	2	N	-0-	
*11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	583	1	3081	2	N	-0-	
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID -> 024196		COMPL. DATE 10/16/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2		N	-0-	-0-	
07	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		N	-0-	-0-	
08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-	-0-	
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		N	-0-	-0-	
10	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-	-0-	
*11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID -> 024197		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-		-0-
07	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-		-0-
08	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-		-0-
09	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	280 1	1659 2	N	-0-		-0-
10	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	260 1	1426 2	N	-0-		-0-
*11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	220 1	1702 2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: P 13		RRCID -> 024198		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	232 1	2039 2	N	-0-		-0-
07	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	337 1	2179 2	N	-0-		-0-
08	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	180 1	1108 2	N	-0-		-0-
09	771 X	771	-0-	-0-	-0-	97 1	674 2	N	-0-		-0-
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	106 1	702 2	N	-0-		-0-
*11	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	372 1	2362 2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T. "W"		WELL #: 20		RRCID -> 024199		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	576 1	1878 2	N	-0-		-0-
07	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	243 1	1445 2	N	-0-		-0-
08	356 X	356	-0-	-0-	-0-	61 1	295 2	N	-0-		-0-
09	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	459 1	2111 2	N	-0-		-0-
10	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	837 1	3202 2	N	-0-		-0-
*11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	810 1	2801 2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: P 21		RRCID -> 024200		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-		-0-
07	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-		-0-
08	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-		-0-
09	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-		-0-
10	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-		-0-
*11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: P 22		RRCID -> 024201		COMPL. DATE 08/09/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-		-0-
07	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-		-0-
08	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-		-0-
09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		N	-0-		-0-
10	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		N	-0-		-0-
*11	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J.T. "S"		WELL #: P 23		RRCID -> 024202		COMPL. DATE 10/13/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	341 1	1388 2	N	-0-		-0-
07	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	345 1	1212 2	N	-0-		-0-
08	585 X	585	-0-	-0-	-0-	78 1	507 2	N	-0-		-0-
09	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	390 1	1744 2	N	-0-		-0-
10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	385 1	1554 2	N	-0-		-0-
*11	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	364 1	1420 2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: P 24		RRCID -> 024203		COMPL. DATE 09/27/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-		-0-
07	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-		-0-
08	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-		-0-
09	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-		-0-
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-		-0-
*11	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED, J. T.		WELL #: P 25		RRCID -> 024204		COMPL. DATE 05/12/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		-0-	
07	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2		-0-	
08	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		-0-	
09	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		-0-	
10	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		-0-	
*11	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		-0-	
-----										
SNEED, J. T.		WELL #: P 26		RRCID -> 024205		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		-0-	
07	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		-0-	
08	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		-0-	
09	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		-0-	
10	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		-0-	
*11	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		-0-	
-----										
SNEED, J. T.		WELL #: P 27		RRCID -> 024206		COMPL. DATE 02/14/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		-0-	
07	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		-0-	
08	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		-0-	
09	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		-0-	
10	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		-0-	
*11	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		-0-	
-----										
SNEED, J. T.		WELL #: P 28		RRCID -> 024207		COMPL. DATE 08/02/1971		TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A		
06	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		-0-	
07	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		-0-	
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2		-0-	
09	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		-0-	
10	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		-0-	
*11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		-0-	
-----										
SNEED, J. T.		WELL #: P 29		RRCID -> 024208		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		-0-	
07	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2		-0-	
08	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		-0-	
09	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		-0-	
10	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		-0-	
*11	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		-0-	
-----										
SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 31		RRCID -> 024210		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 9		RRCID -> 024212		COMPL. DATE 07/29/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	1450	1	3336	2	-0-
07	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	1438	1	3083	2	-0-
08	394 X	394	-0-	-0-	-0-	120	1	274	2	-0-
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	600	1	3748	2	-0-
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	520	1	2890	2	-0-
*11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	600	1	2726	2	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED, J. T.		WELL #: S 11		RRCID -> 024213		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-		-0-
07	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-		-0-
08	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-		-0-
09	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-		-0-
10	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-		-0-
*11	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T. "S"		WELL #: S 14		RRCID -> 024214		COMPL. DATE 11/13/1938		TOTAL DEPTH 3064		PERF. 2425 - 3054	
06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	274 1	615 2	N	-0-		-0-
07	739 X	739	-0-	-0-	-0-	270 1	469 2	N	-0-		-0-
08	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-		-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: S 15		RRCID -> 024215		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
07	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		-0-
08	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		-0-
09	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
10	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		-0-
*11	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 16		RRCID -> 024216		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	205 1	1588 2	N	-0-		-0-
07	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	149 1	1313 2	N	-0-		-0-
08	356 X	356	-0-	-0-	-0-	21 1	335 2	N	-0-		-0-
09	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	205 1	1534 2	N	-0-		-0-
10	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	217 1	1580 2	N	-0-		-0-
*11	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	210 1	1500 2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T. "S"		WELL #: S 17		RRCID -> 024217		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-		-0-
07	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-		-0-
08	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-
09	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-		-0-
10	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	174 1	1776 2	N	-0-		-0-
*11	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	189 1	1892 2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: S 19		RRCID -> 024218		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-		-0-
07	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-		-0-
08	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-		-0-
09	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-		-0-
10	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
*11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-		-0-
-----											
SNEED, J. T. "V"		WELL #: S 2 D		RRCID -> 024219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TALLEY-BAIRD		WELL #:		E 1	RRCID ->	024220	COMPL. DATE	04/14/1937	TOTAL DEPTH	2799	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TAYLOR		WELL #:		G 1	RRCID ->	024221	COMPL. DATE	02/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	250	1	889 2	N	-0-		-0-
07	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	233	1	1182 2	N	-0-		-0-
08	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	256	1	805 2	N	-0-		-0-
09	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	109	1	1196 2	N	-0-		-0-
10	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	97	1	1003 2	N	-0-		-0-
*11	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	119	1	1256 2	N	-0-		-0-
TAYLOR		WELL #:		G 3	RRCID ->	024222	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	5761	PERF. 2819 -	5761
06	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	560	1	1993 2	N	-0-		-0-
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	604	1	3065 2	N	-0-		-0-
08	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	581	1	1831 2	N	-0-		-0-
09	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	264	1	2912 2	N	-0-		-0-
10	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	230	1	2374 2	N	-0-		-0-
*11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	271	1	2849 2	N	-0-		-0-
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	024224	COMPL. DATE	10/04/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	390	1	2400 2	N	-0-		-0-
07	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	403	1	2376 2	N	-0-		-0-
08	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	403	1	1643 2	N	-0-		-0-
09	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-		-0-
10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	221	1	1862 2	N	-0-		-0-
*11	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	257	1	2288 2	N	-0-		-0-
TAYLOR		WELL #:		P 1	RRCID ->	024225	COMPL. DATE	04/06/1997	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2792 -	4900
06	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	1		N	-0-		-0-
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	797	1	2852 2	N	-0-		-0-
08	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	716	1	2220 2	N	-0-		-0-
09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	810	1	2794 2	N	-0-		-0-
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	716	1	2457 2	N	-0-		-0-
*11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	810	1	2866 2	N	-0-		-0-
TEXAS FEE		WELL #:		T 4	RRCID ->	024226	COMPL. DATE	07/05/1946	TOTAL DEPTH	2765	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TEXAS FEE		WELL #:		T 5	RRCID ->	024227	COMPL. DATE	09/10/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON		WELL #: P 1		RRCID -> 024228		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-			-0-
07	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2		N	-0-			-0-
08	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-			-0-
09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2		N	-0-			-0-
10	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
*11	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: T 2		RRCID -> 024229		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 3633		PERF. N/A		
06	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
07	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
08	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
10	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
*11	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: T 3		RRCID -> 024230		COMPL. DATE 07/09/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 024231		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 4543		PERF. 2440 - 4543		
06	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
07	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
08	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
09	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
10	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
*11	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: T 5		RRCID -> 024232		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
07	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
08	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			-0-
09	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-			-0-
10	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-
*11	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: T 6		RRCID -> 024233		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
07	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
08	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			-0-
09	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
*11	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: T 8		RRCID -> 024235		COMPL. DATE 01/20/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
08	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
09	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
10	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
*11	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
THOMPSON		WELL #: T 9		RRCID -> 024236		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	384 1	1214 2	N	-0-
07	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	364 1	1322 2	N	-0-
08	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	215 1	1015 2	N	-0-
09	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	390 1	1180 2	N	-0-
10	791 X	791	-0-	-0-	-0-	192 1	599 2	N	-0-
*11	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	221 1	907 2	N	-0-
-----									
THOMPSON		WELL #: 10		RRCID -> 024237		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975	
06	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-
07	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-
08	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-
09	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-
10	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-
*11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-
-----									
URBANCZYK, B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024240		COMPL. DATE 12/10/1932		TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-
09	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-
*10	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-
*11	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-
-----									
URBANCZYK, B.		WELL #: L 2		RRCID -> 024241		COMPL. DATE 09/17/1940		TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A	
06	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-
07	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-
08	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-
09	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-
*10	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-
*11	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-
-----									
URBANCZYK, J. H.		WELL #: L 2		RRCID -> 024242		COMPL. DATE 06/20/1946		TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
URBANCZYK, J. H.		WELL #: 1 T		RRCID -> 024243		COMPL. DATE 07/00/1960		TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
VANIMAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024244		COMPL. DATE 03/27/1962		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-
08	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-
*10	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-
*11	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
JOHNSON WALTERS																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	1452	2	N	-0-			-0-
07		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	1407	2	N	-0-			-0-
08		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	1033	2	N	-0-			-0-
09		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	1493	2	N	-0-			-0-
10		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	935	2	N	-0-			-0-
*11		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1128	2	N	-0-			-0-
-----																
WILLIAMS																
WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		128 X	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
09		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	3852	2	N	-0-			-0-
10		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1645	2	N	-0-			-0-
*11		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2492	2	N	-0-			-0-
-----																
WITTER																
WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A																
06		185 X	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
07		623 X	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
08		507 X	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
09		440 X	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
*10		403 X	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
*11		410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
-----																
BOONE, ALVORA																
WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A																
06		521 X	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
07		529 X	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
08		548 X	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
09		492 X	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
10		584 X	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
*11		574 X	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
-----																
BROADWAY																
WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
CRUMPACKER																
WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A																
06		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
07		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			-0-
10		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
*11		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
-----																
SIMMONS																
WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A																
06		712 X	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
07		722 X	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
08		716 X	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
09		745 X	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
10		769 X	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
*11		613 X	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
RIGGINS, LOYD		WELL #:		1	RRCID ->	024263	COMPL. DATE	09/21/1957	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-				-0-
07	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-				-0-
08	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-				-0-
09	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-				-0-
*10	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-				-0-
*11	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-				-0-
-----															
RIGGINS U-TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	024264	COMPL. DATE	12/16/1957	TOTAL DEPTH	2960	PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		B 1	RRCID ->	024272	COMPL. DATE	05/06/1926	TOTAL DEPTH	3124	PERF. N/A				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		L 1	RRCID ->	024273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-				-0-
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-				-0-
08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-				-0-
09	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-				-0-
10	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-				-0-
*11	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		M 2	RRCID ->	024274	COMPL. DATE	02/00/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
07	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
09	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
*11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		O 1	RRCID ->	024275	COMPL. DATE	04/00/1936	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A				
06	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-				-0-
07	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-				-0-
08	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-				-0-
09	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				-0-
10	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-				-0-
*11	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		R 1	RRCID ->	024277	COMPL. DATE	09/18/1936	TOTAL DEPTH	2244	PERF. N/A				
06	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-				-0-
07	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				-0-
08	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-				-0-
09	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-				-0-
10	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-				-0-
*11	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BURNETT		WELL #: R 2		RRCID -> 024278	COMPL. DATE 11/27/1936	TOTAL DEPTH 2595	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	-0-
07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-
08	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-	-0-
09	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-	-0-
10	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-	-0-
*11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	-0-
-----										
BURNETT		WELL #: R 3		RRCID -> 024279	COMPL. DATE 10/20/1936	TOTAL DEPTH 2565	PERF. N/A			
06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-	-0-
07	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-	-0-
08	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-	-0-
09	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-	-0-
10	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-	-0-
*11	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-	-0-
-----										
BURNETT		WELL #: R 5		RRCID -> 024280	COMPL. DATE 11/08/1936	TOTAL DEPTH 2720	PERF. N/A			
06	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-	-0-
07	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-	-0-
08	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-	-0-
09	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-	-0-
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-	-0-
*11	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-	-0-
-----										
BURNETT		WELL #: R 10		RRCID -> 024281	COMPL. DATE 09/18/1938	TOTAL DEPTH 2693	PERF. N/A			
06	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-	-0-
07	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-	-0-
08	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-	-0-
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-	-0-
10	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	-0-
*11	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-	-0-
-----										
BURNETT		WELL #: R 12		RRCID -> 024282	COMPL. DATE 04/18/1940	TOTAL DEPTH 2442	PERF. N/A			
06	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-	-0-
07	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-	-0-
08	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-	-0-
09	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-	-0-
10	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-	-0-
*11	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-	-0-
-----										
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 024293	COMPL. DATE 12/12/1939	TOTAL DEPTH 2976	PERF. N/A			
06	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-	-0-
07	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-	-0-
08	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-	-0-
09	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-	-0-
*10	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-	-0-
*11	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-	-0-
-----										
HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 024302	COMPL. DATE 11/25/1938	TOTAL DEPTH 2945	PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-	-0-
08	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-	-0-
09	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-	-0-
10	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-	-0-
*11	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 024307		COMPL. DATE 11/27/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*11	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
-----																
POWERS		WELL #: 1		RRCID -> 024312		COMPL. DATE 09/16/1948		TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
-----																
VICARS		WELL #: 2		RRCID -> 024315		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WELLS SMOOT		WELL #: 1		RRCID -> 024316		COMPL. DATE 04/08/1940		TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
09	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*11	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
-----																
QUIRK		WELL #: 1		RRCID -> 024384		COMPL. DATE 04/25/1948		TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRENT		WELL #: 2021		RRCID -> 024413		COMPL. DATE 01/10/1965		TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	146 X	146	-0-	-0-	-0-	116	1	30	3	N	-0-					-0-
08	57 X	57	-0-	-0-	-0-	45	1	12	3	N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRENT		WELL #: 3067		RRCID -> 024414		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100								
06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	116	1	297	3	N	-0-					-0-
07	989 X	989	-0-	-0-	-0-	309	1	680	3	N	-0-					-0-
08	966 X	966	-0-	-0-	-0-	330	1	636	3	N	-0-					-0-
09	944 X	944	-0-	-0-	-0-	327	1	617	3	N	-0-					-0-
*10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	342	1	568	3	N	-0-					-0-
*11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	270	1	561	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
NEILD D		WELL #:		1020	RRCID ->	024415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SNEED -A-		WELL #:		1032	RRCID ->	024416	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2240	-	4952
06	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	158	1	919	3	N	-0-				-0-
07	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	154	1	863	3	N	-0-				-0-
08	741 X	741	-0-	-0-	-0-	112	1	628	3	N	-0-				-0-
09	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	180	1	910	3	N	-0-				-0-
*10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	168	1	805	3	N	-0-				-0-
*11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	180	1	885	2	N	-0-				-0-
-----															
SNEED -A-		WELL #:		2021	RRCID ->	024417	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3157	PERF.	2133	-	5280	
06	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	609	1	3581	3	N	-0-				-0-
07	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	629	1	3583	3	N	-0-				-0-
08	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	682	1	3901	3	N	-0-				-0-
09	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	649	1	3606	3	N	-0-				-0-
*10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	676	1	3728	3	N	-0-				-0-
*11	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	900	1	3383	2	N	-0-				-0-
-----															
SNEED 'B'		WELL #:		1003	RRCID ->	024420	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	1945	-	5380	
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	374	1	3790	3	N	-0-				-0-
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	399	1	3920	3	N	-0-				-0-
08	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	403	1	3781	3	N	-0-				-0-
09	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	384	1	3563	3	N	-0-				-0-
*10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	399	1	3716	3	N	-0-				-0-
*11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	600	1	3497	2	N	-0-				-0-
-----															
SNEED -B-		WELL #:		2005	RRCID ->	024421	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	2668	PERF.	2216	-	2668	
06	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-				-0-
07	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-				-0-
08	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-				-0-
09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-				-0-
*10	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				-0-
*11	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
-----															
SNEED -B-		WELL #:		3006	RRCID ->	024422	COMPL. DATE	04/11/1939	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	2216	-	2755	
06	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-				-0-
07	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-				-0-
08	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-				-0-
09	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-				-0-
*10	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-				-0-
*11	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-				-0-
-----															
SNEED -B-		WELL #:		4001	RRCID ->	024423	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	2919	PERF.	2110	-	5000	
06	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-				-0-
07	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-				-0-
08	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-				-0-
09	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-				-0-
*10	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-				-0-
*11	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
SNEED -B-		WELL #: 5004		RRCID -> 024424		COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	772 1	1437 3	N	-0-		-0-			-0-
07	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	791 1	1403 3	N	-0-		-0-			-0-
08	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	804 1	1555 3	N	-0-		-0-			-0-
09	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	780 1	1404 3	N	-0-		-0-			-0-
*10	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	800 1	1560 3	N	-0-		-0-			-0-
*11	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	390 1	1402 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
SNEED -B-		WELL #: 6001		RRCID -> 024425		COMPL. DATE 02/24/2012			TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100					
06	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-		-0-			-0-
07	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3		N	-0-		-0-			-0-
08	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-		-0-			-0-
09	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-		-0-			-0-
*10	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-		-0-			-0-
*11	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		-0-			-0-
-----														
SNEED -B-		WELL #: 7004		RRCID -> 024426		COMPL. DATE 09/29/1997			TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705					
06	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576 3		N	-0-		-0-			-0-
07	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713 3		N	-0-		-0-			-0-
08	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767 3		N	-0-		-0-			-0-
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 3		N	-0-		-0-			-0-
*10	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 3		N	-0-		-0-			-0-
*11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 2		N	-0-		-0-			-0-
-----														
SNEED -B-		WELL #: 8061		RRCID -> 024427		COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000					
06	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-		-0-			-0-
07	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-		-0-			-0-
08	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-		-0-			-0-
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-		-0-			-0-
*10	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-		-0-			-0-
*11	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		-0-			-0-
-----														
SNEED -C-		WELL #: 1000		RRCID -> 024428		COMPL. DATE 11/24/1936			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680					
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	270 1	2973 3	N	-0-		-0-			-0-
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	273 1	3029 3	N	-0-		-0-			-0-
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	279 1	3149 3	N	-0-		-0-			-0-
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	270 1	2958 3	N	-0-		-0-			-0-
*10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	268 1	2817 3	N	-0-		-0-			-0-
*11	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 1		N	-0-		-0-			-0-
-----														
SNEED -C-		WELL #: 2050		RRCID -> 024429		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636					
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	769 1	1757 3	N	-0-		-0-			-0-
07	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	791 1	1795 3	N	-0-		-0-			-0-
08	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	776 1	1753 3	N	-0-		-0-			-0-
09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	738 1	1696 3	N	-0-		-0-			-0-
*10	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	714 1	1548 3	N	-0-		-0-			-0-
*11	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		N	-0-		-0-			-0-
-----														
SNEED -C-		WELL #: 5040		RRCID -> 024432		COMPL. DATE 01/17/1998			TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246					
06	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	751 1	1467 3	N	-0-		-0-			-0-
07	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	773 1	1714 3	N	-0-		-0-			-0-
08	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	806 1	1782 3	N	-0-		-0-			-0-
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	772 1	1697 3	N	-0-		-0-			-0-
*10	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	800 1	1695 3	N	-0-		-0-			-0-
*11	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	270 1	1628 2	N	-0-		-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-				WELL #: 6048	RRCID ->	024433	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2045 - 4525	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	463 1	1423 3	1423 3	N	-0-			-0-
07	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	375 1	904 3	904 3	N	-0-			-0-
08	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	493 1	1264 3	1264 3	N	-0-			-0-
09	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	480 1	1323 3	1323 3	N	-0-			-0-
*10	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	453 1	1087 3	1087 3	N	-0-			-0-
*11	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	370 1	1097 2	1097 2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED -C-				WELL #: 7007	RRCID ->	024434	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2475 - 2927	
06	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	180 1	3555 3	3555 3	N	-0-			-0-
07	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	184 1	3742 3	3742 3	N	-0-			-0-
08	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	186 1	3648 3	3648 3	N	-0-			-0-
09	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	180 1	3483 3	3483 3	N	-0-			-0-
*10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	186 1	3595 3	3595 3	N	-0-			-0-
*11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	390 1	3998 2	3998 2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED -C-				WELL #: 8041	RRCID ->	024435	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2238 - 5114	
06	399 X	399	-0-	-0-	-0-	41 1	358 3	358 3	N	-0-			-0-
07	898 X	898	-0-	-0-	-0-	93 1	805 3	805 3	N	-0-			-0-
08	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	307 1	1507 3	1507 3	N	-0-			-0-
09	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	353 1	1350 3	1350 3	N	-0-			-0-
*10	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	326 1	1301 3	1301 3	N	-0-			-0-
*11	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	244 1	1233 2	1233 2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED -C-				WELL #: 1129	RRCID ->	024438	COMPL. DATE	12/19/1937	TOTAL DEPTH	3008	PERF.	2438 - 3008	
06	985 X	985	-0-	-0-	-0-	360 1	625 3	625 3	N	-0-			-0-
07	997 X	997	-0-	-0-	-0-	364 1	633 3	633 3	N	-0-			-0-
08	993 X	993	-0-	-0-	-0-	372 1	621 3	621 3	N	-0-			-0-
09	928 X	928	-0-	-0-	-0-	342 1	586 3	586 3	N	-0-			-0-
*10	886 X	886	-0-	-0-	-0-	353 1	533 3	533 3	N	-0-			-0-
*11	776 X	776	-0-	-0-	-0-	169 1	607 2	607 2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED G				WELL #: 1023	RRCID ->	024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	N/A	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WEYMOUTH MS				WELL #: 1001	RRCID ->	024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	879 X	879	-0-	-0-	-0-	584 1	295 3	295 3	N	-0-			-0-
07	848 X	848	-0-	-0-	-0-	573 1	275 3	275 3	N	-0-			-0-
08	382 X	382	-0-	-0-	-0-	260 1	122 3	122 3	N	-0-			-0-
09	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	776 1	397 3	397 3	N	-0-			-0-
*10	913 X	913	-0-	-0-	-0-	609 1	304 3	304 3	N	-0-			-0-
*11	875 X	875	-0-	-0-	-0-	580 1	295 2	295 2	N	-0-			-0-
-----													
WEYMOUTH MS				WELL #: 2007	RRCID ->	024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	1112 1	1961 3	1961 3	N	-0-			-0-
07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	1134 1	2027 3	2027 3	N	-0-			-0-
08	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	1091 1	1934 3	1934 3	N	-0-			-0-
09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	1110 1	1965 3	1965 3	N	-0-			-0-
*10	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	1141 1	1864 3	1864 3	N	-0-			-0-
*11	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	600 1	1504 2	1504 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	360	1	656	3	N	-0-					-0-
07	883 X	883	-0-	-0-	-0-	312	1	571	3	N	-0-					-0-
08	893 X	893	-0-	-0-	-0-	317	1	576	3	N	-0-					-0-
09	884 X	884	-0-	-0-	-0-	330	1	554	3	N	-0-					-0-
*10	699 X	699	-0-	-0-	-0-	285	1	414	3	N	-0-					-0-
*11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	132	1	357	2	N	-0-					-0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

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

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

06	837 X	837	-0-	-0-	-0-	824	2	13	9	N	12	8	1			7
07	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1164	2	19	9	N	17	21	1			3
08	537 X	537	-0-	-0-	-0-	529	2	8	9	N	7	10	1			-0-
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	405	2	9	9	N	8	6	1			2
10	550 X	550	-0-	-0-	-0-	541	2	9	9	N	8	8	1			2
*11	483 X	483	-0-	-0-	-0-	465	2	18	9	N	16	16	1			2

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BURNETT												
WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
DUNAWAY												
WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	822	2	67	9	N	31
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	809	2	53	9	N	35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
09	806	X	806	-0-	-0-	-0-	769	2	37	9	N	17
10	721	X	721	-0-	-0-	-0-	682	2	39	9	N	20
*11	723	X	723	-0-	-0-	-0-	671	2	52	9	N	35
-----												
DUNAWAY												
WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JOHNSON												
WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JOHNSON												
WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
POLING MS		WELL #: 1022		RRCID ->	024480	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
POLING MS -B-		WELL #: B 2		RRCID ->	024481	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	5055	PERF.	2350 - 2895	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BENNETT		WELL #: 1020		RRCID ->	024484	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2235 - 4600	
06	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	360	1	1939	3	N	-0-	-0-
07	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	367	1	1956	3	N	-0-	-0-
08	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	372	1	1982	3	N	-0-	-0-
09	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	360	1	1800	3	N	-0-	-0-
*10	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	372	1	1856	3	N	-0-	-0-
*11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	390	1	1683	2	N	-0-	-0-
-----												
BIVINS		WELL #: 1091		RRCID ->	024486	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-	-0-
07	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-	-0-
08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-	-0-
09	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-	-0-
*10	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-	-0-
*11	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	829	1	730	2	N	-0-	-0-
-----												
BOST		WELL #: 1009		RRCID ->	024488	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-	-0-
07	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-	-0-
08	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-	-0-
09	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-	-0-
*10	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-	-0-
*11	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-	-0-
-----												
BOST		WELL #: 1014		RRCID ->	024489	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BROWN		WELL #: 1064		RRCID ->	024493	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	3141	PERF.	2265 - 5150	
06	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	680	1	951	3	N	-0-	-0-
07	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	563	1	811	3	N	-0-	-0-
08	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	733	1	1081	3	N	-0-	-0-
09	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	693	1	977	3	N	-0-	-0-
*10	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	712	1	1136	3	N	-0-	-0-
*11	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	300	1	1354	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT, ESTATE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-		-0-
07		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-		-0-
08		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-		-0-
09		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		-0-
*10		980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-		-0-
*11		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, ESTATE												
WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852												
06		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 3		N	-0-		-0-
07		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 3		N	-0-		-0-
08		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 3		N	-0-		-0-
09		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 3		N	-0-		-0-
*10		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 3		N	-0-		-0-
*11		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, ESTATE												
WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708												
06		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5968 3		N	-0-		-0-
07		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321 3		N	-0-		-0-
08		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278 3		N	-0-		-0-
09		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557 3		N	-0-		-0-
*10		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545 3		N	-0-		-0-
*11		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505 2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, ESTATE												
WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
06		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3		N	-0-		-0-
07		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3		N	-0-		-0-
08		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3		N	-0-		-0-
09		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3		N	-0-		-0-
*10		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3		N	-0-		-0-
*11		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, ESTATE												
WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A												
06		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-		-0-
07		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-		-0-
08		808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-		-0-
09		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
*10		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-		-0-
*11		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, ESTATE												
WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572												
06		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894 3		N	-0-		-0-
07		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118 3		N	-0-		-0-
08		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 3		N	-0-		-0-
09		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340 3		N	-0-		-0-
*10		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127 3		N	-0-		-0-
*11		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144 2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, ESTATE												
WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807												
06		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 3		N	-0-		-0-
07		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3		N	-0-		-0-
08		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 3		N	-0-		-0-
09		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 3		N	-0-		-0-
*10		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3		N	-0-		-0-
*11		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT, ESTATE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----												
HANNEMAN												
WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295												
06	1320	X	717	-0-	-603	-0-	717	3			N	-0-
07	1023	X	784	-0-	-239	-0-	784	3			N	-0-
08	1023	X	806	-0-	-217	-0-	806	3			N	-0-
09	780	X	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-
*11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	300	1	1337	2	N	-0-
-----												
JESTER												
WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354												
06	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	632	1	956	3	N	-0-
07	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	600	1	1081	3	N	-0-
08	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	680	1	1193	3	N	-0-
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	780	1	1255	3	N	-0-
*10	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	712	1	1120	3	N	-0-
*11	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	390	1	1151	2	N	-0-
-----												
KILGORE A												
WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690												
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-
*10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-
-----												
KILGORE B												
WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540												
06	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	360	1	783	3	N	-0-
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	371	1	835	3	N	-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	372	1	815	3	N	-0-
09	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	359	1	642	3	N	-0-
*10	1209	N	551	-0-	-658	-0-	299	1	252	3	N	-0-
11	1140	N	61	-0-	-1079	-0-	61	2			N	-0-
-----												
KILGORE												
WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124												
06	2370	X	2354	-0-	-16	-0-	2354	3			N	-0-
07	2449	X	2414	-0-	-35	-0-	2414	3			N	-0-
08	2449	X	2409	-0-	-40	-0-	2409	3			N	-0-
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-
*10	2418	N	2312	-0-	-106	-0-	2312	3			N	-0-
11	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	2334	2			N	-0-
-----												
KILGORE												
WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299												
06	1020	N	799	-0-	-221	-0-	268	1	532	3	N	-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	371	1	724	3	N	-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	360	1	722	3	N	-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	360	1	723	3	N	-0-
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	363	1	763	3	N	-0-
11	1050	N	746	-0-	-304	-0-	746	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218							
KILGORE												WELL #: 1057		RRCID -> 024514		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
06		2250 N	1839	-0-	-411	-0-		267 1	1572 3	N	-0-						-0-		
07		2542 N	2540	-0-	-2	-0-		371 1	2169 3	N	-0-						-0-		
08		2542 N	2441	-0-	-101	-0-		360 1	2081 3	N	-0-						-0-		
09		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		360 1	2071 3	N	-0-						-0-		
*10		2542 N	2324	-0-	-218	-0-		350 1	1975 3	N	-0-						-0-		
11		2370 N	1992	-0-	-378	-0-		1992 2		N	-0-						-0-		
-----																			
MASSEY												WELL #: 1015		RRCID -> 024515		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400	
06		2220 N	2155	-0-	-65	-0-		360 1	1796 3	N	-0-						-0-		
07		2325 N	2072	-0-	-253	-0-		354 1	1718 3	N	-0-						-0-		
08		2232 N	2227	-0-	-5	-0-		372 1	1855 3	N	-0-						-0-		
09		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-		360 1	1807 3	N	-0-						-0-		
*10		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-		372 1	1932 3	N	-0-						-0-		
11		2160 N	1844	-0-	-316	-0-		280 1	1564 2	N	-0-						-0-		
-----																			
MASTERSON												WELL #: 1038		RRCID -> 024517		COMPL. DATE 12/13/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		597 X	597	-0-	-0-	-0-		360 1	237 3	N	-0-						-0-		
07		215 X	215	-0-	-0-	-0-		118 1	97 3	N	-0-						-0-		
08		368 X	368	-0-	-0-	-0-		248 1	120 3	N	-0-						-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
-----																			
MASTERSON												WELL #: 1085		RRCID -> 024518		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-		337 1	688 3	N	-0-						-0-		
07		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-		342 1	715 3	N	-0-						-0-		
08		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-		372 1	741 3	N	-0-						-0-		
09		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-		353 1	650 3	N	-0-						-0-		
*10		853 X	853	-0-	-0-	-0-		320 1	533 3	N	-0-						-0-		
*11		638 X	638	-0-	-0-	-0-		243 1	395 2	N	-0-						-0-		
-----																			
MCBRIDE												WELL #: 1104		RRCID -> 024520		COMPL. DATE 10/27/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		810 N	755	-0-	-55	-0-		168 1	587 3	N	-0-						-0-		
07		961 N	261	-0-	-700	-0-		42 1	219 3	N	-0-						-0-		
08		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-						-0-		
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-						-0-		
*10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-						-0-		
*11		659 N	659	-0-	-0-	-0-		659 1		N	-0-						-0-		
-----																			
POLING												WELL #: 1024		RRCID -> 024523		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768	
06		320 X	320	-0-	-0-	-0-		320 3		N	-0-						-0-		
07		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-		1011 3		N	-0-						-0-		
08		941 X	941	-0-	-0-	-0-		941 3		N	-0-						-0-		
09		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-		1062 3		N	-0-						-0-		
*10		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-		1088 3		N	-0-						-0-		
*11		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-		1118 2		N	-0-						-0-		
-----																			
PURVIN												WELL #: 1069		RRCID -> 024524		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443	
06		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-		1295 3		N	-0-						-0-		
07		1333 X	1250	-0-	-83	-0-		1250 3		N	-0-						-0-		
08		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-		1365 3		N	-0-						-0-		
09		1290 X	1277	-0-	-13	-0-		1277 3		N	-0-						-0-		
*10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1324 3		N	-0-						-0-		
*11		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		600 1	1273 2	N	-0-						-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
ROCKWELL		WELL #: 1102		RRCID -> 024525		COMPL. DATE 08/09/1966			TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	119 1	580 3		N	-0-			-0-
07	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	175 1	996 3		N	-0-			-0-
08	978 X	978	-0-	-0-	-0-	161 1	817 3		N	-0-			-0-
09	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 3			N	-0-			-0-
*10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	182 1	753 3		N	-0-			-0-
*11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 2			N	-0-			-0-
-----													
SANFORD A		WELL #: 1013		RRCID -> 024529		COMPL. DATE 06/03/1997			TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863				
06	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 3			N	-0-			-0-
07	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 3			N	-0-			-0-
08	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 3			N	-0-			-0-
09	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882 3			N	-0-			-0-
*10	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 3			N	-0-			-0-
*11	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2			N	-0-			-0-
-----													
SANFORD		WELL #: 1014		RRCID -> 024530		COMPL. DATE 05/15/1997			TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701				
06	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 3			N	-0-			-0-
07	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3			N	-0-			-0-
08	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3			N	-0-			-0-
09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3			N	-0-			-0-
*10	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3			N	-0-			-0-
*11	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2			N	-0-			-0-
-----													
SANFORD		WELL #: 2014		RRCID -> 024531		COMPL. DATE 07/01/1997			TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767				
06	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 3			N	-0-			-0-
07	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3			N	-0-			-0-
08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3			N	-0-			-0-
09	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3			N	-0-			-0-
*10	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3			N	-0-			-0-
*11	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2			N	-0-			-0-
-----													
SANFORD		WELL #: 1016		RRCID -> 024532		COMPL. DATE 12/31/1937			TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A				
06	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 3			N	-0-			-0-
07	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3			N	-0-			-0-
08	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 3			N	-0-			-0-
09	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SNEED		WELL #: 1003		RRCID -> 024533		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866				
06	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	390 1	2366 3		N	-0-			-0-
07	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	346 1	2192 3		N	-0-			-0-
08	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	370 1	2387 3		N	-0-			-0-
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	390 1	2467 3		N	-0-			-0-
*10	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	403 1	2715 3		N	-0-			-0-
*11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	600 1	2616 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED E		WELL #: 1006		RRCID -> 024534		COMPL. DATE 10/10/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	360 1	970 3		N	-0-			-0-
07	681 X	681	-0-	-0-	-0-	155 1	526 3		N	-0-			-0-
08	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	254 1	820 3		N	-0-			-0-
09	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	298 1	862 3		N	-0-			-0-
*10	844 X	844	-0-	-0-	-0-	260 1	584 3		N	-0-			-0-
*11	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	390 1	754 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
SNEED		WELL #: 1024		RRCID -> 024539		COMPL. DATE 06/06/1997			TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	177	1	982	3	N	-0-			-0-
07	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	170	1	949	3	N	-0-			-0-
08	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	166	1	933	3	N	-0-			-0-
09	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	175	1	927	3	N	-0-			-0-
*10	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	186	1	935	3	N	-0-			-0-
*11	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	390	1	907	2	N	-0-			-0-
-----														
SNEED		WELL #: 1025		RRCID -> 024540		COMPL. DATE 07/17/1997			TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900					
06	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	180	1	1792	3	N	-0-			-0-
07	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	167	1	1731	3	N	-0-			-0-
08	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	183	1	1809	3	N	-0-			-0-
09	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	180	1	1763	3	N	-0-			-0-
*10	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	171	1	1690	3	N	-0-			-0-
*11	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	390	1	1685	2	N	-0-			-0-
-----														
SNEED		WELL #: 1026		RRCID -> 024541		COMPL. DATE 03/14/1997			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755					
06	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	177	1	2048	3	N	-0-			-0-
07	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	165	1	1954	3	N	-0-			-0-
08	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	186	1	2091	3	N	-0-			-0-
09	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	180	1	1973	3	N	-0-			-0-
*10	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	183	1	2006	3	N	-0-			-0-
*11	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	381	1	1838	2	N	-0-			-0-
-----														
SNEED		WELL #: 1027		RRCID -> 024542		COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018					
06	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	120	1	3453	3	N	-0-			-0-
07	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	120	1	3219	3	N	-0-			-0-
08	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	118	1	3046	3	N	-0-			-0-
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	120	1	3195	3	N	-0-			-0-
*10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	113	1	2947	3	N	-0-			-0-
*11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	388	1	2972	2	N	-0-			-0-
-----														
SNEED F		WELL #: 1037		RRCID -> 024545		COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017					
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	270	1	3705	3	N	-0-			-0-
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	279	1	3783	3	N	-0-			-0-
08	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	279	1	3731	3	N	-0-			-0-
09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	270	1	3573	3	N	-0-			-0-
*10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	279	1	3558	3	N	-0-			-0-
*11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	600	1	3295	2	N	-0-			-0-
-----														
SNEED		WELL #: 1044		RRCID -> 024547		COMPL. DATE 07/08/1997			TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358					
06	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	236	1	4362	3	N	-0-			-0-
07	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	244	1	4572	3	N	-0-			-0-
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	248	1	4590	3	N	-0-			-0-
09	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	240	1	4359	3	N	-0-			-0-
*10	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	237	1	4230	3	N	-0-			-0-
*11	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	894	1	4229	2	N	-0-			-0-
-----														
SNEED F		WELL #: 1050		RRCID -> 024550		COMPL. DATE 06/18/1997			TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838					
06	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	570	1	3539	3	N	-0-			-0-
07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	563	1	3316	3	N	-0-			-0-
08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	574	1	3086	3	N	-0-			-0-
09	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	570	1	3055	3	N	-0-			-0-
*10	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	569	1	2997	3	N	-0-			-0-
*11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
STATE		WELL #: 3007C		RRCID -> 024552		COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1050	N	849	-0-	-201	-0-	180 1	669 3	N	-0-	-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-	-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
THOMPSON A				WELL #: 1027		RRCID -> 024559		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-	-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-	-0-
08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-	-0-
09	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-	-0-
*10	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-	-0-
*11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-	-0-
-----											
THOMPSON				WELL #: 1063		RRCID -> 024560		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270	
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	444 1	1774 3	N	-0-	-0-
07	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	376 1	1632 3	N	-0-	-0-
08	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	437 1	1882 3	N	-0-	-0-
09	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	471 1	1878 3	N	-0-	-0-
*10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	487 1	1863 3	N	-0-	-0-
*11	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	274 1	1834 2	N	-0-	-0-
-----											
WALKER -A-				WELL #: 1005		RRCID -> 024561		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000	
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	260 1	1330 3	N	-0-	-0-
07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	329 1	1483 3	N	-0-	-0-
08	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	396 1	1526 3	N	-0-	-0-
09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	379 1	1684 3	N	-0-	-0-
*10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	369 1	1710 3	N	-0-	-0-
*11	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	100 1	1502 2	N	-0-	-0-
-----											
WALKER -A-				WELL #: 1006		RRCID -> 024562		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893	
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	780 1	997 3	N	-0-	-0-
07	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	796 1	1049 3	N	-0-	-0-
08	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	806 1	1048 3	N	-0-	-0-
09	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	732 1	998 3	N	-0-	-0-
*10	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	736 1	957 3	N	-0-	-0-
*11	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	390 1	938 2	N	-0-	-0-
-----											
ZOFNESS				WELL #: 2055		RRCID -> 024564		COMPL. DATE 08/23/1971		TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A	
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	1136 1	2895 3	N	-0-	-0-
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	1166 1	2985 3	N	-0-	-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	1177 1	2968 3	N	-0-	-0-
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	1065 1	2795 3	N	-0-	-0-
*10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1163 1	2730 3	N	-0-	-0-
*11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	900 1	2267 2	N	-0-	-0-
-----											
FARLEY, W. S.				WELL #: 1		RRCID -> 024567		COMPL. DATE 01/26/1953		TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A	
06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-	-0-
07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-	-0-
08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	-0-
09	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	-0-
10	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MCADAMS, WILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	024573	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	751 X	751	-0-	-0-	-0-		751	3		N	-0-				-0-
07	813 X	813	-0-	-0-	-0-		813	3		N	-0-				-0-
08	848 X	848	-0-	-0-	-0-		848	3		N	-0-				-0-
09	792 X	792	-0-	-0-	-0-		792	3		N	-0-				-0-
10	795 X	795	-0-	-0-	-0-		795	2		N	-0-				-0-
*11	789 X	789	-0-	-0-	-0-		789	2		N	-0-				-0-
-----															
MICKEY, POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-		1511	2		N	-0-				-0-
07	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-		1266	2		N	-0-				-0-
08	661 X	661	-0-	-0-	-0-		661	2		N	-0-				-0-
09	772 X	772	-0-	-0-	-0-		772	2		N	-0-				-0-
10	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-		1048	2		N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WALL, JIM		WELL #:		1	RRCID ->	024580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	388	-0-	388	1203		388	3		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	370	-0-	370	1573		370	3		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	410	-0-	410	1983		410	3		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	460	-0-	460	2443		460	3		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2443					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2443					N	-0-				-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		5	RRCID ->	024633	COMPL. DATE	06/02/1926	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BREYFOGLE		WELL #:		1	RRCID ->	024653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3597	PERF.	2839 - 3076			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ADA		WELL #:		1H	RRCID ->	024707	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2544 - 4625			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				-0-
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-				-0-
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-				-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		1369	2		N	-0-				-0-
*11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		1422	2		N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
ADA MAY		WELL #:	2	RRCID ->	024708	COMPL. DATE	09/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-			-0-
*05		992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-			-0-
*06		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		N	-0-			-0-
*07		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
*08		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
*09		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
10		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-			-0-
*11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
-----													
ADDIE		WELL #:	1	RRCID ->	024709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2548	PERF. N/A			
06		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
07		443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
08		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
09		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
10		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
*11		474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
-----													
ALBERT		WELL #:	1	RRCID ->	024710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
07		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
08		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-			-0-
09		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-			-0-
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-			-0-
*11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-			-0-
-----													
ALDA		WELL #:	1	RRCID ->	024711	COMPL. DATE	09/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ALTHOUSE		WELL #:	1	RRCID ->	024712	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3		N	-0-			-0-
07		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-			-0-
08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	310 1	1189 2	N	-0-			-0-
*11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
-----													
AMES		WELL #:	1	RRCID ->	024713	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3427 - 3590			
06		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
07		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
08		993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-			-0-
09		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
10		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ANDIS				WELL #:	1	RRCID ->	024714	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	694 X	694	-0-	-0-	-0-		694 3		N	-0-		-0-
07	681 X	681	-0-	-0-	-0-		681 3		N	-0-		-0-
08	753 X	753	-0-	-0-	-0-		753 3		N	-0-		-0-
09	697 X	697	-0-	-0-	-0-		697 3		N	-0-		-0-
10	462 X	462	-0-	-0-	-0-		462 2		N	-0-		-0-
*11	505 X	505	-0-	-0-	-0-		505 2		N	-0-		-0-
-----												
ANNAWAG				WELL #:	1	RRCID ->	024716	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2937	PERF. N/A
06	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-		1004 3		N	-0-		-0-
07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-		1062 3		N	-0-		-0-
08	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-		1178 3		N	-0-		-0-
09	935 X	935	-0-	-0-	-0-		935 3		N	-0-		-0-
10	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-		1050 2		N	-0-		-0-
*11	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-		1061 2		N	-0-		-0-
-----												
ARMELLA				WELL #:	1	RRCID ->	024719	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	91 X	91	-0-	-0-	-0-		91 3		N	-0-		-0-
07	344 X	344	-0-	-0-	-0-		344 3		N	-0-		-0-
08	123 X	123	-0-	-0-	-0-		123 3		N	-0-		-0-
09	239 X	239	-0-	-0-	-0-		239 3		N	-0-		-0-
10	191 X	191	-0-	-0-	-0-		191 2		N	-0-		-0-
*11	272 X	272	-0-	-0-	-0-		272 2		N	-0-		-0-
-----												
ARMI				WELL #:	1	RRCID ->	024720	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-		2393 3		N	-0-		-0-
07	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-		2335 3		N	-0-		-0-
08	2232 X	1384	-0-	-848	-0-		1384 3		N	-0-		-0-
09	2400 X	2290	-0-	-110	-0-		2290 3		N	-0-		-0-
10	2480 X	2092	-0-	-388	-0-		2092 2		N	-0-		-0-
11	2400 X	2136	-0-	-264	-0-		2136 2		N	-0-		-0-
-----												
ARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	024721	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-		140 3		N	-0-		-0-
07	255 X	255	-0-	-0-	-0-		255 3		N	-0-		-0-
08	157 X	157	-0-	-0-	-0-		157 3		N	-0-		-0-
09	239 X	239	-0-	-0-	-0-		239 3		N	-0-		-0-
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-		189 2		N	-0-		-0-
*11	158 X	158	-0-	-0-	-0-		158 2		N	-0-		-0-
-----												
BALFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	024723	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-		1621 3		N	-0-		-0-
07	1519 X	1366	-0-	-153	-0-		1366 3		N	-0-		-0-
08	1519 X	475	-0-	-1044	-0-		475 3		N	-0-		-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		1176 2		N	-0-		-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 2		N	-0-		-0-
-----												
BALFOUR				WELL #:	2	RRCID ->	024725	COMPL. DATE	05/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	758 X	758	-0-	-0-	-0-		758 3		N	-0-		-0-
07	688 X	688	-0-	-0-	-0-		688 3		N	-0-		-0-
08	440 X	440	-0-	-0-	-0-		440 3		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BALFOUR														
WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
07		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
08		302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
09		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10		362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BALFOUR														
WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
07		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
08		917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
09		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
10		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BASS														
WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
07		874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
08		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
09		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
10		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
*11		948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
-----														
BAYSHORE														
WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
07		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
08		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
09		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
10		937 X	937	-0-	-0-	-0-	195	1	742	2	N	-0-		-0-
*11		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1		N	-0-			-0-
-----														
BEN														
WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
07		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
08		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
09		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
10		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
*11		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
-----														
BENEDICT														
WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
07		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
08		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
09		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
10		517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
*11		984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
-----														
BERAW														
WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
07		590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
08		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
09		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
10		583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
*11		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIFFLE				WELL #:	1	RRCID ->	024742	COMPL. DATE	10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-				-0-
08	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-				-0-
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-				-0-
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-				-0-
*11	864 X	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS, F. F.				WELL #:	1	RRCID ->	024746	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-				-0-
07	310 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	148	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BLANCH				WELL #:	1	RRCID ->	024747	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-				-0-
07	40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-				-0-
09	161 X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-				-0-
10	246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-				-0-
*11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-				-0-
-----															
BOONE				WELL #:	1	RRCID ->	024750	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-				-0-
07	998 X	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-				-0-
08	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-				-0-
09	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-				-0-
10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-				-0-
*11	900 X	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-				-0-
-----															
BOX				WELL #:	1	RRCID ->	024751	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-				-0-
07	240 X	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-				-0-
08	257 X	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-				-0-
09	271 X	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-				-0-
10	37 X	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
*11	199 X	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-				-0-
-----															
BRAY				WELL #:	1	RRCID ->	024755	COMPL. DATE	11/14/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-				-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-				-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3	62	9	Y	56	56	1	-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-				-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-				-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-				-0-
-----															
BRITTEN				WELL #:	1	RRCID ->	024758	COMPL. DATE	09/22/1952	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A			
06	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-				-0-
07	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-				-0-
08	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-				-0-
09	925 X	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-				-0-
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-				-0-
*11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BURCH -A-				WELL #: 1	RRCID -> 024760	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3				-0-
07	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3				-0-
08	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3				-0-
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3				-0-
10	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2				-0-
*11	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2				-0-
-----										
BURGER				WELL #: A 1	RRCID -> 024761	COMPL. DATE 06/13/1967	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	N/A
06	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3				-0-
07	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3				-0-
08	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3				-0-
09	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3				-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2				-0-
*11	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2				-0-
-----										
BURGER				WELL #: B 1	RRCID -> 024762	COMPL. DATE 09/28/1967	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	N/A
06	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 3				-0-
07	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 3				-0-
08	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3				-0-
09	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 3				-0-
10	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 2				-0-
*11	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 2				-0-
-----										
BURL				WELL #: 1	RRCID -> 024763	COMPL. DATE 11/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3				-0-
07	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 3				-0-
08	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3				-0-
09	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 3				-0-
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 2				-0-
*11	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2				-0-
-----										
BURRIS				WELL #: 1	RRCID -> 024764	COMPL. DATE 08/31/1948	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	N/A
06	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3				-0-
07	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3				-0-
08	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3				-0-
09	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3				-0-
10	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	175 1	1444 2			-0-
*11	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2				-0-
-----										
BYRD				WELL #: 3	RRCID -> 024768	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 3				-0-
07	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3				-0-
08	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3				-0-
09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3				-0-
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2				-0-
*11	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 2				-0-
-----										
BYRD				WELL #: 4	RRCID -> 024769	COMPL. DATE 07/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CAR		WELL #:		1	RRCID ->	024771	COMPL. DATE	05/26/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
07	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
08	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
09	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
10	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
*11	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
-----													
CARHART		WELL #:		1	RRCID ->	024773	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
07	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
08	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
09	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
10	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CARN		WELL #:		2	RRCID ->	024774	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
07	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
08	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
10	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
*11	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
-----													
CARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024775	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
07	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
08	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
09	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
10	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
*11	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
-----													
CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	024776	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		N	-0-			-0-
07	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
08	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3		N	-0-			-0-
09	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
10	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
*11	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
-----													
CARROLL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
07	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
08	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
09	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
10	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
*11	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
-----													
CASSIE		WELL #:		1	RRCID ->	024779	COMPL. DATE	10/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
07	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
08	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
10	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
*11	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1271 X	669	-0-	-602	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	933 X	933	-0-	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
07	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
09	982 X	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
10	733 X	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
*11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	393 X	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
07	530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
08	568 X	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
09	531 X	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
10	443 X	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	972 X	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
07	942 X	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
08	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
09	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	699	2	N	-0-		-0-
*11	573 X	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1		N	-0-			-0-
*11	256 X	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1		N	-0-			-0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

06	2310 X	1984	-0-	-326	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
07	2201 X	2044	-0-	-157	-0-	-0-	2044	3		N	-0-			-0-
08	2201 X	1514	-0-	-687	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
09	2130 X	2123	-0-	-7	-0-	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
10	2046 N	1769	-0-	-277	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
*11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	591 X	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
07	601 X	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
08	853 X	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
09	759 X	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
10	519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
*11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	19 X	-0-	19	-0-	-0-			19	2	N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVEY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					134
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	125	1			39
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					48
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					99
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	58	1			118
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194	283	1			29

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	589 N	550	-0-	-0-	-39	-0-	550	3		N	-0-					-0-
08	527 N	367	-0-	-0-	-160	-0-	367	3		N	-0-					-0-
09	540 N	347	-0-	-0-	-193	-0-	347	3		N	-0-					-0-
10	558 N	465	-0-	-0-	-93	-0-	465	2		N	-0-					-0-
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	2408	3		N	-0-					-0-
08	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-					-0-
09	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	2359	3		N	-0-					-0-
10	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-					-0-
*11	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	277 X	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-					-0-
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-					-0-
09	441 X	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-					-0-
10	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-					-0-
*11	290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-					-0-

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	3		N	-0-					-0-
08	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	3055	3		N	-0-					-0-
09	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-					-0-
10	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1721	2	N	-0-				-0-
*11	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	1640	2	N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
COVEY		WELL #: 1		RRCID -> 024805		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
07	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
08	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		N	-0-			-0-
09	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-			-0-
10	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
*11	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
-----												
CRISP		WELL #: 1		RRCID -> 024806		COMPL. DATE 06/07/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
07	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-			-0-
08	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3		N	-0-			-0-
09	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3		N	-0-			-0-
10	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
*11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-			-0-
-----												
DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 024807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365				
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-			-0-
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	136 1	1330 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DELLA		WELL #: 1		RRCID -> 024811		COMPL. DATE 05/18/1945		TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A				
06	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3		N	-0-			-0-
07	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N	-0-			-0-
08	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-
09	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3		N	-0-			-0-
10	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
*11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-			-0-
-----												
DENA		WELL #: 1		RRCID -> 024812		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DILLMAN		WELL #: 1		RRCID -> 024813		COMPL. DATE 02/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
07	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
08	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
09	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DIZ		WELL #: 1		RRCID -> 024814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
07	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3		N	-0-			-0-
08	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3		N	-0-			-0-
09	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		N	-0-			-0-
10	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-			-0-
*11	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DONALDSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-
08		341 N	276	-0-	-65	-0-	276 3		N	-0-		-0-
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		-0-
*11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-
-----												
DOOLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3		Y	-0-		-0-
07		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 3		Y	-0-		-0-
08		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2603 3	48 9	Y	44	44 1	-0-
09		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3		Y	-0-		-0-
10		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		Y	-0-		-0-
*11		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		Y	-0-		-0-
-----												
DOROTHY												
WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
07		591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-		-0-
08		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-		-0-
09		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-		-0-
10		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-		-0-
*11		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
-----												
DOSS												
WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
*11		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-
-----												
DOTTIE												
WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		N	-0-		-0-
07		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-		-0-
08		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
09		882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-		-0-
10		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-		-0-
*11		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-		-0-
-----												
DRIB												
WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
07		603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		-0-
08		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
09		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		-0-
10		871 X	871	-0-	-0-	-0-	214 1	657 2	N	-0-		-0-
*11		698 X	698	-0-	-0-	-0-	196 1	502 2	N	-0-		-0-
-----												
DRURY												
WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
DUDLEY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
07		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
08		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
09		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
10		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DUDLEY														
WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
07		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
08		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
09		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DUDLEY														
WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
07		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
08		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
09		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
10		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	159	1	1095	2	N	-0-		-0-
*11		831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
-----														
DUDLEY														
WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
07		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
08		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
09		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
10		457 X	457	-0-	-0-	-0-	58	1	399	2	N	-0-		-0-
*11		303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
-----														
DUMAS														
WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3		N	-0-			-0-
07		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3		N	-0-			-0-
08		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3		N	-0-			-0-
09		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3		N	-0-			-0-
10		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	253	1	1942	2	N	-0-		-0-
*11		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	158	1	1112	2	N	-0-		-0-
-----														
EAKIN														
WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
07		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
08		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
09		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
10		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
*11		440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
-----														
ED														
WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
07		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
08		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
09		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
10		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
EDDY		WELL #:		1	RRCID ->	024833	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
07	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
08	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
09	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
10	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
*11	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
-----													
ELLIE		WELL #:		2	RRCID ->	024836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ELSIE		WELL #:		1	RRCID ->	024837	COMPL. DATE	04/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
EMIL		WELL #:		1	RRCID ->	024838	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
08	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
10	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
*11	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
-----													
ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024841	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ETHA		WELL #:		1	RRCID ->	024842	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
07	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
08	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
09	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
10	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ETHELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024843	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2817	- 3239	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
EVELYN				WELL #:	1	RRCID ->	024845	COMPL. DATE	05/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
*11	4 X	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
-----														
EZELE				WELL #:	1	RRCID ->	024846	COMPL. DATE	01/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PAYE				WELL #:	1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-		1170 3			N	-0-			-0-
07	386 X	386	-0-	-0-	-0-		386 3			N	-0-			-0-
08	801 X	801	-0-	-0-	-0-		801 3			N	-0-			-0-
09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-		1287 3			N	-0-			-0-
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-		1117 2			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FELIX				WELL #:	1	RRCID ->	024849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FIELDS				WELL #:	1	RRCID ->	024851	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2508 - 4692		
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-		2144 3			N	-0-			-0-
07	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-		2093 3			N	-0-			-0-
08	2015 X	1239	-0-	-776	-0-		1239 3			N	-0-			-0-
09	2130 X	1844	-0-	-286	-0-		1844 3			N	-0-			-0-
10	2108 N	1500	-0-	-608	-0-		1500 2			N	-0-			-0-
*11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		1587 2			N	-0-			-0-
-----														
FIELDS				WELL #:	A 1	RRCID ->	024852	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-		1152 3			N	-0-			-0-
07	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-		1253 3			N	-0-			-0-
08	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-		1336 3			N	-0-			-0-
09	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-		1239 3			N	-0-			-0-
10	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-		1290 2			N	-0-			-0-
*11	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-		1358 2			N	-0-			-0-
-----														
FINCH				WELL #:	1	RRCID ->	024853	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	279 X	279	-0-	-0-	-0-		279 3			N	-0-			-0-
07	556 X	556	-0-	-0-	-0-		556 3			N	-0-			-0-
08	311 X	311	-0-	-0-	-0-		311 3			N	-0-			-0-
09	469 X	469	-0-	-0-	-0-		469 3			N	-0-			-0-
10	364 X	364	-0-	-0-	-0-		364 2			N	-0-			-0-
*11	330 X	330	-0-	-0-	-0-		330 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
06		324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
07		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
08		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
09		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
10		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
*11		82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
-----														
FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
07		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
08		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
09		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
10		878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
07		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
08		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
09		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
10		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
*11		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
-----														
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08		64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09		360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07		142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
08		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
07		732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
08		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
09		989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
10		856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
*11		725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
GENTRY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
07		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3		N	-0-			-0-
08		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3		N	-0-			-0-
09		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
10		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
*11		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
-----														
GLASSCOCK														
WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
07		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
08		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
09		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
10		529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
*11		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
-----														
GOB														
WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		2430 X	2123	-0-	-307	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
07		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3		N	-0-			-0-
08		3844 X	1506	-0-	-2338	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
09		3720 X	1022	-0-	-2698	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
10		3844 X	2639	-0-	-1205	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
11		3720 X	2166	-0-	-1554	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
-----														
GUNTER														
WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
08		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
09		358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10		349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
*11		359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
-----														
HAGGAMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3		N	-0-			-0-
07		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3		N	-0-			-0-
08		2790 X	2096	-0-	-694	-0-	2096	3		N	-0-			-0-
09		3300 X	3212	-0-	-88	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
10		3410 X	2704	-0-	-706	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
11		3300 X	2903	-0-	-397	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
-----														
HAPP														
WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
07		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
08		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
09		241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
10		211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HARB														
WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3		N	-0-			-0-
07		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
08		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
09		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
10		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	167	1	1309	2	N			-0-
*11		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	158	1	1173	2	N			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HARBERT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-	-0-
07		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-	-0-
08		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-	-0-
09		845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-	-0-
10		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	143	1	1120	2	N	-0-
*11		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	142	1	1047	2	N	-0-
-----												
HARNLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-	-0-
07		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-	-0-
08		991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-	-0-
09		799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-	-0-
10		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-	-0-
*11		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-	-0-
-----												
HAZEL												
WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HEASTON												
WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-	-0-
07		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-	-0-
08		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-	-0-
09		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-	-0-
10		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-	-0-
*11		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-	-0-
-----												
HENDER												
WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-	-0-
07		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-	-0-
08		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-	-0-
09		942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-	-0-
10		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-	-0-
*11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
-----												
HENKEL												
WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-	-0-
07		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		N	-0-	-0-
08		2418 N	1655	-0-	-763	-0-	1655	3		N	-0-	-0-
09		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3		N	-0-	-0-
10		2604 N	2191	-0-	-413	-0-	2191	2		N	-0-	-0-
*11		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-	-0-
-----												
HIBBARD												
WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HOME GAS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-		-0-
07		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-		-0-
08		1302 N	1040	-0-	-262	-0-	1040	3	N	-0-		-0-
09		1500 N	1499	-0-	-1	-0-	1499	3	N	-0-		-0-
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-		-0-
*11		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-		-0-
-----												
HUCKABY												
WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
-----												
HURWITZ												
WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-		-0-
07		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-		-0-
08		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		-0-
09		603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-		-0-
10		833 X	833	-0-	-0-	-0-	221	1	N	-0-		-0-
*11		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	338	1	N	-0-		-0-
-----												
HUSTED												
WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
INDIA												
WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
INGE												
WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
07		647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		-0-
08		633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-		-0-
09		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-
10		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		-0-
*11		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-		-0-
-----												
INGERTON												
WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
INGERTON		WELL #: A 2		RRCID -> 024920		COMPL. DATE 07/12/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		-0-
07	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-
08	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-		-0-
09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-
*11	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		-0-
-----										
INGERTON		WELL #: B 1		RRCID -> 024921		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
07	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
08	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
09	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
10	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
*11	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
-----										
INGERTON		WELL #: C 1		RRCID -> 024922		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
07	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3	N	-0-		-0-
08	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3	N	-0-		-0-
09	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3	N	-0-		-0-
10	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
IRMA		WELL #: 1		RRCID -> 024924		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
JAMES, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 024926		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-		-0-
07	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3	N	-0-		-0-
08	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3	N	-0-		-0-
09	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3	N	-0-		-0-
10	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-		-0-
*11	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		-0-
-----										
JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 024929		COMPL. DATE 02/16/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	1590 N	945	-0-	-645	-0-	945 3	N	-0-		-0-
07	1054 N	367	-0-	-687	-0-	367 3	N	-0-		-0-
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3	N	-0-		-0-
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3	N	-0-		-0-
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2	N	-0-		-0-
*11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-		-0-
-----										
JAVEE		WELL #: 1		RRCID -> 024930		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	64	64 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23 2	Y	-0-		-0-
11	14B DENY	9	-0-	9	32	9 2	Y	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JEN				WELL #:	1	RRCID ->	024932	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	1978 3	N	-0-			-0-
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	2022 3	N	-0-			-0-
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	2075 3	N	-0-			-0-
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230 3	N	-0-			-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-	728 2		-0-
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-			-0-
-----												
JENNIE				WELL #:	1	RRCID ->	024933	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510 3	N	-0-			-0-
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1362 3	N	-0-			-0-
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-			-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-			-0-
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	207 1	N	-0-	1469 2		-0-
*11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-			-0-
-----												
JESS				WELL #:	1	RRCID ->	024934	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	930 X	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-			-0-
07	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1449 3	N	-0-			-0-
08	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1406 3	N	-0-			-0-
09	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
10	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-			-0-
*11	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1452 2	N	-0-			-0-
-----												
JOE				WELL #:	1	RRCID ->	024936	COMPL. DATE	04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	740 X	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-			-0-
07	742 X	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-			-0-
08	827 X	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-			-0-
09	770 X	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-			-0-
10	387 X	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			-0-
*11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-			-0-
-----												
JOHN -H-				WELL #:	1	RRCID ->	024939	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1966 3	N	-0-			-0-
07	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	1963 3	N	-0-			-0-
08	1798 X	1518	-0-	-280	-0-	-0-	1518 3	N	-0-			-0-
09	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	2013 3	N	-0-			-0-
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1848 2	N	-0-			-0-
*11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1876 2	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON				WELL #:	E 1E	RRCID ->	024940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-			-0-
07	378 X	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-			-0-
08	526 X	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-			-0-
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-			-0-
10	438 X	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-			-0-
*11	268 X	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
JOHNSON		WELL #: G 1G		RRCID -> 024942		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-		-0-
07	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
08	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
10	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: P 1P		RRCID -> 024947		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
07	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
08	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
10	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: U 1U		RRCID -> 024951		COMPL. DATE 05/12/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
09	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: V 1V		RRCID -> 024952		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: L 1		RRCID -> 024955		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: R 2		RRCID -> 024958		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-		-0-
07	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-
08	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-		-0-
09	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-		-0-
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-		-0-
*11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: V 1		RRCID -> 024960		COMPL. DATE 03/26/1952		TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A			
06	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-		-0-
07	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-		-0-
08	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-		-0-
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-		-0-
10	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-		-0-
*11	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
JOHNSON		WELL #: W 1		RRCID -> 024961	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-			-0-
07	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-			-0-
08	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-			-0-
09	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-			-0-
10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	217 1	N	-0-	836 2		-0-
*11	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	210 1	N	-0-	815 2		-0-
-----											
JOHNSON		WELL #: X 1		RRCID -> 024962	COMPL. DATE 12/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-			-0-
07	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-			-0-
08	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-			-0-
09	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-			-0-
10	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
JONES		WELL #: B 1		RRCID -> 024970	COMPL. DATE 08/26/1952	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	N/A		
06	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-			-0-
07	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-			-0-
08	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-			-0-
09	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-			-0-
10	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	N	-0-			-0-
*11	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-			-0-
-----											
JONES		WELL #: E 1		RRCID -> 024971	COMPL. DATE 03/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-			-0-
07	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3	N	-0-			-0-
08	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3	N	-0-			-0-
09	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3	N	-0-			-0-
10	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2	N	-0-			-0-
*11	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-			-0-
-----											
JONES, C. R.		WELL #: 1696		RRCID -> 024972	COMPL. DATE 09/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
JONES, C. R.		WELL #: 1699		RRCID -> 024973	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	350 3	N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-			-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-			-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			-0-
-----											
JOY		WELL #: 1		RRCID -> 024975	COMPL. DATE 05/08/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
07	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3	N	-0-			-0-
08	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 3	N	-0-			-0-
09	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	N	-0-			-0-
10	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	218 1	N	-0-	1003 2		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KANE		WELL #: 1		RRCID -> 024977		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
10	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KATHERINE		WELL #: 1		RRCID -> 024978		COMPL. DATE 07/07/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KATHERINE		WELL #: 2		RRCID -> 024979		COMPL. DATE 10/18/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
07	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
08	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
09	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
10	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KATHERINE		WELL #: 6		RRCID -> 024981		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-	-0-	-0-
07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-	-0-
09	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-	-0-	-0-
10	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KATHERINE		WELL #: 8		RRCID -> 024982		COMPL. DATE 10/05/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-	-0-	-0-
07	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-	-0-
08	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KATZ		WELL #: 1		RRCID -> 024983		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KATZ		WELL #: 2		RRCID -> 024984		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KELL		WELL #:		1	RRCID ->	024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2839 - 3167	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
*11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
-----													
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	024987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
07	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
08	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
09	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
10	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
*11	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
-----													
KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024988	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
07	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3		N	-0-			-0-
08	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3		N	-0-			-0-
09	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3		N	-0-			-0-
10	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
*11	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
-----													
KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024989	COMPL. DATE	02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	540 X	458	-0-	-82	-0-	458	3		N	-0-			-0-
07	527 X	319	-0-	-208	-0-	319	3		N	-0-			-0-
08	527 X	115	-0-	-412	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
-----													
KIN		WELL #:		1	RRCID ->	024991	COMPL. DATE	09/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----													
KLATT		WELL #:		1	RRCID ->	024992	COMPL. DATE	09/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
08	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*11	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
-----													
LAND		WELL #:		2	RRCID ->	024995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LANGMACK												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 3			N	-0-		-0-
07	4154 X	3602	-0-	-552	-0-	3602 3			N	-0-		-0-
08	4154 X	2551	-0-	-1603	-0-	2551 3			N	-0-		-0-
09	4020 X	3740	-0-	-280	-0-	3740 3			N	-0-		-0-
10	4092 X	3306	-0-	-786	-0-	3306 2			N	-0-		-0-
11	3960 X	3462	-0-	-498	-0-	3462 2			N	-0-		-0-
-----												
LANTZ												
WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-		-0-
07	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-		-0-
08	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-		-0-
09	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-		-0-
10	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-		-0-
*11	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-		-0-
-----												
LATIN												
WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 3			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3			N	-0-		-0-
09	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 3			N	-0-		-0-
10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2			N	-0-		-0-
*11	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2			N	-0-		-0-
-----												
LAUGHTER												
WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 3			N	-0-		-0-
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 3			N	-0-		-0-
08	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3			N	-0-		-0-
09	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 3			N	-0-		-0-
10	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2			N	-0-		-0-
*11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 2			N	-0-		-0-
-----												
LAURIE												
WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A												
06	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3			N	-0-		-0-
07	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3			N	-0-		-0-
08	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3			N	-0-		-0-
09	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3			N	-0-		-0-
10	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2			N	-0-		-0-
*11	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2			N	-0-		-0-
-----												
LEDLOW												
WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3			N	-0-		-0-
07	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3			N	-0-		-0-
08	1302 X	413	-0-	-889	-0-	413 3			N	-0-		-0-
09	1260 X	1254	-0-	-6	-0-	1254 3			N	-0-		-0-
*10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2			N	-0-		-0-
11	1320 N	141	-0-	-1179	-0-	141 2			N	-0-		-0-
-----												
LEHMAN												
WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3			N	-0-		-0-
07	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-		-0-
08	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 3			N	-0-		-0-
09	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3			N	-0-		-0-
10	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2			N	-0-		-0-
*11	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2			N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
LINHART													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-		-0-	
07		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-		-0-	
08		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3	N	-0-		-0-	
09		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3	N	-0-		-0-	
10		728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-		-0-	
*11		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-	
-----													
LOULA													
WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-		-0-	
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-		-0-	
08		992 N	719	-0-	-273	-0-	719	3	N	-0-		-0-	
09		1230 N	1149	-0-	-81	-0-	1149	3	N	-0-		-0-	
10		1209 N	1025	-0-	-184	-0-	1025	2	N	-0-		-0-	
*11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-		-0-	
-----													
LUCILE													
WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-		-0-	
07		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-		-0-	
08		774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-		-0-	
09		804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-		-0-	
10		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		-0-	
*11		361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-	
-----													
LUNGER													
WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-		-0-	
07		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-		-0-	
08		876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-		-0-	
09		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-		-0-	
10		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-		-0-	
*11		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-	
-----													
LUTT													
WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A													
06		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-		-0-	
07		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-		-0-	
08		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-		-0-	
09		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-		-0-	
10		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-		-0-	
*11		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-		-0-	
-----													
LYDA													
WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-	
07		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-		-0-	
08		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-		-0-	
09		549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		-0-	
10		538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		-0-	
*11		482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		-0-	
-----													
MALCOLM													
WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	N	-0-		-0-	
07		737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-		-0-	
08		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-		-0-	
09		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3	N	-0-		-0-	
10		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MAPES LACKEY				WELL #:	1	RRCID ->	025019	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	2021 3		N	-0-		-0-
07	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	2048 3		N	-0-		-0-
08	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	2006 3		N	-0-		-0-
09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
10	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-		-0-
*11	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-		-0-
-----												
MASSEY				WELL #:	1	RRCID ->	025025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	173 X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
07	131 X	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
08	93 X	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		-0-
*11	400 X	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-
-----												
MATLOR				WELL #:	1	RRCID ->	025026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	2405 3		N	-0-		-0-
07	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	-0-	3841 3		N	-0-		-0-
08	1860 X	1370	-0-	-490	-0-	-0-	1370 3		N	-0-		-0-
09	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	2664 3		N	-0-		-0-
10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	2743 2		N	-0-		-0-
*11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	2680 2		N	-0-		-0-
-----												
MCADAMS				WELL #:	1	RRCID ->	025028	COMPL. DATE	06/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253 3		N	-0-		-0-
07	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469 3		N	-0-		-0-
08	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-		-0-
09	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280 3		N	-0-		-0-
10	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-		-0-
*11	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
-----												
MCCRACKEN				WELL #:	1	RRCID ->	025029	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2755 - 2910
06	622 X	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		-0-
07	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-		-0-
08	746 X	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-		-0-
09	598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
10	663 X	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		-0-
*11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-		-0-
-----												
MCDOWELL				WELL #:	1	RRCID ->	025031	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	3437 3		N	-0-		-0-
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	-0-	3337 3		N	-0-		-0-
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	-0-	3360 3		N	-0-		-0-
09	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	2331 3		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCFARLIN				WELL #:	1	RRCID ->	025032	COMPL. DATE	05/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MCKIN				WELL #: 1	RRCID -> 025034	COMPL. DATE 04/22/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-			-0-
07	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-			-0-
08	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-			-0-
09	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-			-0-
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-			-0-
*11	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-			-0-
-----											
MCKNIGHT				WELL #: 2	RRCID -> 025035	COMPL. DATE 07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-			-0-
07	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-			-0-
08	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-			-0-
09	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
MELVIN				WELL #: 1	RRCID -> 025041	COMPL. DATE 07/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
NEED				WELL #: 1	RRCID -> 025050	COMPL. DATE 03/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-			-0-
07	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-			-0-
08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-			-0-
09	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-			-0-
10	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	99 1	N	-0-	1120 2		-0-
*11	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-			-0-
-----											
NEED				WELL #: 2	RRCID -> 025051	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-			-0-
07	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-			-0-
08	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-			-0-
09	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-			-0-
10	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	84 1	N	-0-	948 2		-0-
*11	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-			-0-
-----											
NEED				WELL #: 3	RRCID -> 025052	COMPL. DATE 08/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-			-0-
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-			-0-
08	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-			-0-
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-			-0-
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	41 1	N	-0-	462 2		-0-
*11	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-			-0-
-----											
NELL E				WELL #: 1	RRCID -> 025053	COMPL. DATE 11/20/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-			-0-
07	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-			-0-
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-			-0-
09	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	N	-0-			-0-
10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
NOVA				WELL #:	1	RRCID ->	025056	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
07	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
08	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-
09	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			-0-
10	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
*11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
-----														
NUNLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025057	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			-0-
07	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			-0-
08	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-
09	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			-0-
10	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
*11	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
-----														
OHERN				WELL #:	1	RRCID ->	025058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2905 - 3198		
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-			-0-
07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-			-0-
08	2604 X	1881	-0-	-723	-0-	1881	3			N	-0-			-0-
09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-			-0-
10	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	188	1	1840	2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ORDWAY				WELL #:	A 1	RRCID ->	025060	COMPL. DATE	03/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-			-0-
07	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-			-0-
08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-			-0-
09	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-			-0-
10	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OSCHNER				WELL #:	1	RRCID ->	025064	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PETE A				WELL #:	1	RRCID ->	025071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-			-0-
07	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-			-0-
08	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-			-0-
09	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-			-0-
10	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
*11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
-----														
PETTY				WELL #:	1	RRCID ->	025072	COMPL. DATE	01/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
07	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
09	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
10	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
*11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
PIPKIN		WELL #: 1		RRCID -> 025075		COMPL. DATE 09/08/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
07	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-		-0-	
08	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-	
09	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-	
10	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-		-0-	
*11	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-		-0-	
-----												
POLLY		WELL #: 1		RRCID -> 025078		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-		-0-	
07	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-		-0-	
08	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-		-0-	
09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		-0-	
10	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-		-0-	
*11	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-		-0-	
-----												
POOL		WELL #: 2		RRCID -> 025080		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 025081		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-		-0-	
07	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	N	-0-		-0-	
08	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-		-0-	
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-	
-----												
PRESTON		WELL #: 1		RRCID -> 025082		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3	N	-0-		-0-	
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3	N	-0-		-0-	
08	1488 N	1325	-0-	-163	-0-	1325	3	N	-0-		-0-	
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3	N	-0-		-0-	
10	1643 N	1461	-0-	-182	-0-	1461	2	N	-0-		-0-	
*11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-		-0-	
-----												
PRISCILLA		WELL #: 1		RRCID -> 025083		COMPL. DATE 05/05/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-		-0-	
07	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3	N	-0-		-0-	
08	1860 X	1500	-0-	-360	-0-	1500	3	N	-0-		-0-	
09	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-		-0-	
10	1860 X	1842	-0-	-18	-0-	1842	2	N	-0-		-0-	
*11	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-		-0-	
-----												
PURDY		WELL #: 1		RRCID -> 025084		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
RAGER JONES		WELL #:		2	RRCID ->	025087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAGER JONES		WELL #:		3	RRCID ->	025088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*11	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
RAMMING		WELL #:		1	RRCID ->	025089	COMPL. DATE	04/25/1945	TOTAL DEPTH	2943	PERF. N/A					
06	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
08	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
*11	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
RECORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025093	COMPL. DATE	05/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
10	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
*11	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
REEDER		WELL #:		2	RRCID ->	025095	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*11	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
READ C		WELL #:		1	RRCID ->	025096	COMPL. DATE	09/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*11	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
RELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	025097	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
RENA		WELL #:		1	RRCID ->	025098	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
07	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	-0-
08	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-
09	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-	-0-
10	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RENOG		WELL #:		1	RRCID ->	025099	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RICHARD		WELL #:		A 1	RRCID ->	025102	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3	N	-0-	-0-	-0-
08	6355 X	4492	-0-	-1863	-0-	4492	3	N	-0-	-0-	-0-
09	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6600 X	4126	-0-	-2474	-0-	4126	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RIT		WELL #:		1	RRCID ->	025103	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROREX		WELL #:		1	RRCID ->	025104	COMPL. DATE	05/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROUNTREE		WELL #:		1	RRCID ->	025105	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROY		WELL #:		1	RRCID ->	025106	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1426 X	1179	-0-	-247	-0-	1179	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	106	1	1038 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
RUBIN				WELL #:	2	RRCID ->	025108	COMPL. DATE	05/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	328 X	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-				-0-
07	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-				-0-
08	861 X	861	-0-	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-				-0-
09	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-				-0-
10	335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-				-0-
*11	340 X	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-				-0-
-----															
RUBIN				WELL #:	3	RRCID ->	025109	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3087	PERF.	2750 -	3017
06	341 X	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-				-0-
07	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-				-0-
08	722 X	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-				-0-
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-				-0-
10	319 X	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-				-0-
*11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-				-0-
-----															
SANFORD				WELL #:	1	RRCID ->	025113	COMPL. DATE	09/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-				-0-
08	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SAR				WELL #:	1	RRCID ->	025114	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	N/A		
06	734 X	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-				-0-
07	749 X	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-				-0-
08	779 X	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-				-0-
09	706 X	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-				-0-
10	938 X	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-				-0-
*11	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-				-0-
-----															
SCHAFFER				WELL #:	1	RRCID ->	025115	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-				-0-
07	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-				-0-
08	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-				-0-
09	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-				-0-
10	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-				-0-
*11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-				-0-
-----															
SHOCKLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025116	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-				-0-
07	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-				-0-
08	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-				-0-
09	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-				-0-
10	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-				-0-
*11	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-				-0-
-----															
SEE				WELL #:	1	RRCID ->	025117	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	829 X	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-				-0-
07	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-				-0-
08	661 X	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-				-0-
09	627 X	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-				-0-
10	925 X	925	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	722	2	N	-0-			-0-
*11	506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	364	2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SHELTON														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-			-0-
07	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-
09	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-			-0-
10	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SILER														
WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			-0-
07	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-
08	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			-0-
09	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
10	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
*11	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED -E-														
WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428														
06	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
07	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
08	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-			-0-
09	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-
10	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
*11	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED -F-														
WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
07	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-			-0-
08	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-			-0-
09	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
10	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	180	1	1108	2	N	-0-			-0-
*11	675 X	675	-0-	-0-	-0-	134	1	541	2	N	-0-			-0-
-----														
SNEED -G-														
WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
07	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
08	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
09	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
10	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	87	1	981	2	N	-0-			-0-
*11	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED -H-														
WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
07	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-
08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
09	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
10	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
*11	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED -J-														
WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			-0-
07	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-
09	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			-0-
10	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -K-		WELL #:		K 1	RRCID ->	025130	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3			N	-0-		-0-
07	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3			N	-0-		-0-
08	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3			N	-0-		-0-
09	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3			N	-0-		-0-
10	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	253 1	1679 2		N	-0-		-0-
*11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	235 1	1158 2		N	-0-		-0-
-----												
SNOW		WELL #:		1	RRCID ->	025132	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3			N	-0-		-0-
07	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3			N	-0-		-0-
08	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3			N	-0-		-0-
09	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3			N	-0-		-0-
10	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2			N	-0-		-0-
*11	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2			N	-0-		-0-
-----												
SNOW		WELL #:		4	RRCID ->	025135	COMPL. DATE	06/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3			N	-0-		-0-
07	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3			N	-0-		-0-
08	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3			N	-0-		-0-
09	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SNOW		WELL #:		6	RRCID ->	025137	COMPL. DATE	08/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 3			N	-0-		-0-
07	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 3			N	-0-		-0-
08	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3			N	-0-		-0-
09	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 3			N	-0-		-0-
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 2			N	-0-		-0-
*11	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2			N	-0-		-0-
-----												
SON		WELL #:		1	RRCID ->	025138	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SONNY		WELL #:		1	RRCID ->	025139	COMPL. DATE	06/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-		-0-
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 3			N	-0-		-0-
08	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-		-0-
09	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N	-0-		-0-
10	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-		-0-
*11	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-		-0-
-----												
SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	025141	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-		-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		-0-
08	1054 X	137	-0-	-917	-0-	137 3			N	-0-		-0-
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-		-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2			N	-0-		-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
STAN				WELL #:	1	RRCID ->	025143	COMPL. DATE	09/24/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
STANHOPE				WELL #:	1	RRCID ->	025144	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
08	775 N	557	-0-	-218	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
09	960 N	915	-0-	-45	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
10	930 N	852	-0-	-78	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
-----														
STANLEY MARSH				WELL #:	1	RRCID ->	025145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2824	-	3116
06	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	3		N	-0-			-0-
07	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	2134	3		N	-0-			-0-
08	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
09	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	2265	3		N	-0-			-0-
10	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
*11	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
-----														
STEM				WELL #:	1	RRCID ->	025147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2732	-	3027
06	2310 X	2178	-0-	-132	-0-	-0-	2178	3		N	-0-			-0-
07	2604 X	2184	-0-	-420	-0-	-0-	2184	3		N	-0-			-0-
08	2604 X	1179	-0-	-1425	-0-	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
09	2520 X	2321	-0-	-199	-0-	-0-	2321	3		N	-0-			-0-
10	2170 N	2091	-0-	-79	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
*11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
-----														
STEP				WELL #:	1	RRCID ->	025149	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	448 X	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
07	368 X	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
08	673 X	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
09	898 X	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
10	794 X	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
*11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
-----														
STIGALL				WELL #:	1	RRCID ->	025151	COMPL. DATE	05/29/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
07	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
08	409 X	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
09	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
10	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
STOCKMAN				WELL #:	1	RRCID ->	025153	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
STOEBCUCK												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3			N	-0-		-0-
07	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3			N	-0-		-0-
08	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3			N	-0-		-0-
09	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3			N	-0-		-0-
10	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
STURDY												
WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350												
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3			N	-0-		-0-
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3			N	-0-		-0-
08	1488 N	1293	-0-	-195	-0-	1293 3			N	-0-		-0-
09	1830 N	1827	-0-	-3	-0-	1827 3			N	-0-		-0-
10	1860 N	1572	-0-	-288	-0-	1572 2			N	-0-		-0-
*11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2			N	-0-		-0-
-----												
TARRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR A												
WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3			N	-0-		-0-
07	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3			N	-0-		-0-
08	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3			N	-0-		-0-
09	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3			N	-0-		-0-
10	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	157 1	1293 2		N	-0-		-0-
*11	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2			N	-0-		-0-
-----												
TERRY												
WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3			N	-0-		-0-
07	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3			N	-0-		-0-
08	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3			N	-0-		-0-
09	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3			N	-0-		-0-
10	752 X	752	-0-	-0-	-0-	222 1	530 2		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TIBBETTS												
WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3			N	-0-		-0-
07	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3			N	-0-		-0-
08	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3			N	-0-		-0-
09	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3			N	-0-		-0-
10	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TILLFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 3			N	-0-		-0-
07	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3			N	-0-		-0-
08	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3			N	-0-		-0-
09	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 3			N	-0-		-0-
10	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2			N	-0-		-0-
*11	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
TOOKER				WELL #:	1	RRCID ->	025171	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	890 X	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	795 X	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	1158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	1338	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
TRIG				WELL #:	1	RRCID ->	025173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	025175	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	344 X	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	351 X	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	381 X	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	344 X	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
UPDEGRAFF				WELL #:	A 1	RRCID ->	025179	COMPL. DATE	12/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	786 X	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	981 X	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
URB				WELL #:	7	RRCID ->	025180	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	2005	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
URBANCZYK				WELL #:	1	RRCID ->	025181	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	881 X	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	906 X	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
UTEY				WELL #:	2	RRCID ->	025182	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1830 X	1809	-0-	-21	-0-	-0-	1809	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1736 X	1366	-0-	-370	-0-	-0-	1366	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
VANTA		WELL #:		1	RRCID ->	025183	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2872 -	3320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	1800 X	1758	-0-	-42	-0-	1758 3			N	-0-			-0-
07	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3			N	-0-			-0-
08	1302 X	904	-0-	-398	-0-	904 3			N	-0-			-0-
09	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3			N	-0-			-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	90 1	884 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
VAUGHN		WELL #:		1	RRCID ->	025184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 3			N	-0-			-0-
07	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 3			N	-0-			-0-
08	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 3			N	-0-			-0-
09	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 3			N	-0-			-0-
10	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2			N	-0-			-0-
*11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-			-0-
-----													
VENT		WELL #:		A 1	RRCID ->	025186	COMPL. DATE	10/17/1944	TOTAL DEPTH	2878	PERF. 2614 -	2878	
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3			N	-0-			-0-
07	2325 N	1815	-0-	-510	-0-	1815 3			N	-0-			-0-
08	2263 N	1670	-0-	-593	-0-	1670 3			N	-0-			-0-
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3			N	-0-			-0-
10	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1814 2			N	-0-			-0-
11	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	1590 2			N	-0-			-0-
-----													
VENT		WELL #:		A 2	RRCID ->	025187	COMPL. DATE	10/31/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. 2612 -	2915	
06	3120 X	2918	-0-	-202	-0-	2918 3			N	-0-			-0-
07	3255 X	2646	-0-	-609	-0-	2646 3			N	-0-			-0-
08	3255 X	1432	-0-	-1823	-0-	1432 3			N	-0-			-0-
09	3150 X	2730	-0-	-420	-0-	2730 3			N	-0-			-0-
10	3038 X	2396	-0-	-642	-0-	2396 2			N	-0-			-0-
11	2610 X	1976	-0-	-634	-0-	1976 2			N	-0-			-0-
-----													
VENT		WELL #:		A 3	RRCID ->	025188	COMPL. DATE	11/22/1944	TOTAL DEPTH	3073	PERF. 2666 -	3054	
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3			N	-0-			-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3			N	-0-			-0-
08	899 N	584	-0-	-315	-0-	584 3			N	-0-			-0-
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3			N	-0-			-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2			N	-0-			-0-
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	533 2			N	-0-			-0-
-----													
VENT		WELL #:		A 4	RRCID ->	025189	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 2558 -	2840	
06	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3			N	-0-			-0-
07	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-			-0-
08	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-			-0-
09	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-			-0-
10	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2			N	-0-			-0-
*11	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-			-0-
-----													
VENT		WELL #:		B 1	RRCID ->	025190	COMPL. DATE	12/01/1944	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2524 -	2900	
06	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3			N	-0-			-0-
07	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3			N	-0-			-0-
08	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3			N	-0-			-0-
09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3			N	-0-			-0-
10	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	279 1	1829 2		N	-0-			-0-
*11	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	257 1	1677 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
VENT		WELL #: C 1		RRCID ->	025191	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2550 - 2728			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			-0-
07	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
08	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			-0-
09	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			-0-
10	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	300	1	1050	2	N	-0-			-0-
*11	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	255	1	860	2	N	-0-			-0-
-----														
VENT		WELL #: D 1		RRCID ->	025192	COMPL. DATE	11/25/1944	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	2676 - 2950			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
VENT		WELL #: E 2		RRCID ->	025194	COMPL. DATE	05/29/1952	TOTAL DEPTH	3447	PERF.	2758 - 2970			
06	3000 X	1043	-0-	-1957	-0-	1043	3			N	-0-			-0-
07	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-			-0-
08	2108 X	1368	-0-	-740	-0-	1368	3			N	-0-			-0-
09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-			-0-
10	2232 X	1831	-0-	-401	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
*11	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
-----														
VICTOR		WELL #: 1		RRCID ->	025195	COMPL. DATE	04/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
VIDA		WELL #: 1		RRCID ->	025196	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
07	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
08	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
09	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
10	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
*11	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
-----														
WARD		WELL #: 1		RRCID ->	025201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WARE		WELL #: A 1		RRCID ->	025202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	605 X	605	-0-	-0-	-0-	179	1	426	2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WAY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-	-0-
09	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WEIDLING												
WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-	-0-
07	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-	-0-
08	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-	-0-
09	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-	-0-
10	814 X	814	-0-	-0-	-0-	300	1	514	2	N	-0-	-0-
*11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	338	1	664	2	N	-0-	-0-
-----												
WEIDLING -A-												
WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WHITTENBURG												
WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	-0-
09	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-	-0-
10	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	343	1	1177	2	N	-0-	-0-
*11	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	330	1	1078	2	N	-0-	-0-
-----												
WILD BILL												
WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-	-0-
07	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-	-0-
08	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-	-0-
09	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-	-0-
10	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-	-0-
*11	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS, J.												
WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-	-0-
07	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-	-0-
08	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-	-0-
09	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-	-0-
10	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-	-0-
*11	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-	-0-
-----												
WILLS												
WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-	-0-
07	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-	-0-
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-	-0-
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-	-0-
10	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-	-0-
*11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
WIN		WELL #: 1		RRCID -> 025215		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3107		PERF. 2730 - 3107						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025217		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

WORSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025218		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYNN		WELL #: 1		RRCID -> 025219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTES		WELL #: 1		RRCID -> 025224		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZELL		WELL #: 1		RRCID -> 025226		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
07	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
09	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
10	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	132	1	2056	2	N	-0-					-0-
*11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	133	1	2037	2	N	-0-					-0-

ZELL		WELL #: 2		RRCID -> 025227		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	134	1	2097	2	N	-0-					-0-
*11	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	123	1	1892	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ZELL				WELL #: 4	RRCID -> 025229	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ZELLA				WELL #: A 1	RRCID -> 025230	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-
07	1860 N	281	-0-	-1579	-0-	281 3		N	-0-			-0-
08	1860 N	225	-0-	-1635	-0-	225 3		N	-0-			-0-
09	1440 N	798	-0-	-642	-0-	798 3		N	-0-			-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
*11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			-0-
-----												
ZELLA				WELL #: A 3	RRCID -> 025232	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
07	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
08	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-
10	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
*11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-			-0-
-----												
ZELLA				WELL #: A 4	RRCID -> 025233	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
07	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
09	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
10	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
*11	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-			-0-
-----												
ZELLA				WELL #: A 5	RRCID -> 025234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
08	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
09	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
10	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
*11	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
-----												
ZELLA				WELL #: A 6	RRCID -> 025235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
07	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
08	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
09	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
10	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
*11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
-----												
FEE -227-				WELL #: 5	RRCID -> 025318	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

06	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
07	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
08	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
07	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
08	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

*05	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*06	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*07	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*08	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*09	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1025	2	41	9	N	37	31	1			22
07	937 X	937	-0-	-0-	-0-	911	2	26	9	N	24	42	1			4
08	952 X	952	-0-	-0-	-0-	926	2	26	9	N	24	18	1			10
09	954 X	954	-0-	-0-	-0-	920	2	34	9	N	31	25	1			16
10	779 X	779	-0-	-0-	-0-	755	2	24	9	N	22	26	1			12
*11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	456	2	24	9	N	22	26	1			8

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS A		WELL #: A 3		RRCID -> 025383		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	559 2	22 9	N	20	17 1		12
07	558 N	546	-0-	-12	-0-	528 2	18 9	N	16	25 1		3
08	558 N	497	-0-	-61	-0-	484 2	13 9	N	12	10 1		5
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	3 1		2
10	558 N	250	-0-	-308	-0-	242 2	8 9	N	7	4 1		5
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	436 2	28 9	N	25	25 1		5
-----												
BIVINS A		WELL #: A 7		RRCID -> 025386		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256			
06	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1586 2	66 9	N	60	49 1		36
07	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1632 2	52 9	N	47	75 1		8
08	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1443 2	43 9	N	39	31 1		16
09	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1616 2	59 9	N	54	44 1		26
10	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1432 2	46 9	N	42	47 1		21
*11	958 X	958	-0-	-0-	-0-	900 2	58 9	N	53	70 1		4
-----												
BIVINS A		WELL #: A 8		RRCID -> 025387		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202			
06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3324 2	133 9	N	121	102 1		72
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3324 2	103 9	N	94	150 1		16
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3331 2	89 9	N	81	65 1		32
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3140 2	116 9	N	105	83 1		54
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3129 2	101 9	N	92	99 1		47
*11	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1208 2	70 9	N	64	95 1		16
-----												
BIVINS A		WELL #: B 1		RRCID -> 025388		COMPL. DATE 10/30/2009			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89	74 1		53
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	107 1		11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54	41 1		24
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	55 1		34
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51	58 1		27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94	102 1		19
-----												
CROSSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 025389		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
*01	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
*02	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
*03	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
*04	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
*07	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-
*08	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-
*09	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
*10	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
-----												
DEAHL, B.		WELL #: B 2		RRCID -> 025392		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588			
06	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3290 2	130 9	N	118	101 1		69
07	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2754 2	90 9	N	82	137 1		14
08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3008 2	77 9	N	70	55 1		29
09	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1735 2	68 9	N	62	53 1		38
10	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1767 2	57 9	N	52	62 1		28
*11	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1535 2	94 9	N	85	95 1		18

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
ENGLISH		WELL #: 1		RRCID -> 025393		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
07	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
10	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-
*11	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
-----										
HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 025394		COMPL. DATE 10/15/1952		TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HOPKINS		WELL #: A 1		RRCID -> 025396		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
*01	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		-0-
*02	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
*03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		-0-
*04	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
*07	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-		-0-
*08	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
*09	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		-0-
*10	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		-0-
-----										
MCCONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 025399		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
*01	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-		-0-
*02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
*03	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		-0-
*04	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
*07	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-
*08	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
*09	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-
*10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-
-----										
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 025400		COMPL. DATE 09/00/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SHELTON		WELL #: A 1X		RRCID -> 025401		COMPL. DATE 02/09/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766 2	N	-0-		24
07	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7154 2	N	-0-		24
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
09	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416 2	N	-0-		24
10	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264 2	N	-0-		24
*11	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817 2	N	-0-		24

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SHELTON		WELL #:		2 X	RRCID ->	025402	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2213 - 4932	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	3549	-0-	549	549	3549	2		N	-0-			6
07	3100 N	3972	-0-	872	1421	3972	2		N	-0-			6
08	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-				N	-0-			6
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		N	-0-			6
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		N	-0-			6
*11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-			6
-----													
SHELTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	025404	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	2315 - 5133	
06	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N	-0-			8
07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			8
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-			8
*11	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			8
-----													
SHELTON		WELL #:		A 6	RRCID ->	025406	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2156 - 2840	
06	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2		N	-0-			14
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2		N	-0-			14
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			14
09	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2		N	-0-			14
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2		N	-0-			14
*11	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		N	-0-			14
-----													
SHELTON		WELL #:		A 7	RRCID ->	025407	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	2200 - 2844	
06	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			4
07	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			4
10	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			4
*11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			4
-----													
SHELTON		WELL #:		A 8	RRCID ->	025408	COMPL. DATE	03/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
07	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
08	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
09	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SIMMS		WELL #:		1	RRCID ->	025409	COMPL. DATE	06/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STATE OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	025410	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	N/A	
06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
07	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

06	601 X	601	-0-	-0-	-0-	591	2	10	9	N	9	7	1			4
07	612 X	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	N	8	10	1			2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	9	1			1
09	591 X	591	-0-	-0-	-0-	579	2	12	9	N	11	10	1			2
10	539 X	539	-0-	-0-	-0-	531	2	8	9	N	7	8	1			1
*11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	502	2	20	9	N	18	16	1			3

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518

06	659 X	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10	8	1			4
07	684 X	684	-0-	-0-	-0-	673	2	11	9	N	10	12	1			2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	11	1			1
09	655 X	655	-0-	-0-	-0-	642	2	13	9	N	12	11	1			2
10	634 X	634	-0-	-0-	-0-	623	2	11	9	N	10	10	1			2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-

BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

06	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1066	2	18	9	N	16	13	1			7
07	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1101	2	18	9	N	16	19	1			4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	17	1			1
09	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1037	2	23	9	N	21	18	1			4
10	875 X	875	-0-	-0-	-0-	863	2	12	9	N	11	13	1			2
*11	841 X	841	-0-	-0-	-0-	809	2	32	9	N	29	26	1			5

BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1			5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	9	1			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1			3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1			2

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	250 X	250	-0-	-0-	-0-	238	2	12	9	N	11	20	1			3
07	626 X	626	-0-	-0-	-0-	608	2	18	9	N	16	16	1			3
08	820 X	820	-0-	-0-	-0-	797	2	23	9	N	21	16	1			8
09	751 X	751	-0-	-0-	-0-	725	2	26	9	N	24	20	1			12
10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	679	2	23	9	N	21	22	1			11
*11	295 X	295	-0-	-0-	-0-	283	2	12	9	N	11	16	1			6

BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-			-0-
07	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-			-0-
08	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-			-0-
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

06	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
07	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-			-0-
08	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			-0-
09	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-			-0-
10	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
*11	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			-0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

06	156 X	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	N	3	3	1	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	2
09	585 X	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	N	5	6	1	1
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	N	3	3	1	1
*11	72 X	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2	1	1	2

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
07	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
10	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
*11	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

06	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	1	1	-0-
07	223 X	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1			1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1
09	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	1	1	-0-
10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*11	123 X	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1			1



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SPURLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 025474		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-				-0-
*02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
*03	85 X	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-				-0-
*04	66 X	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-
*05	46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
*06	73 X	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				-0-
*07	73 X	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				-0-
*08	73 X	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				-0-
*09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				-0-
*10	60 X	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
-----															
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 025484		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-				-0-
07	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-				-0-
08	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-				-0-
09	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BARNHILL		WELL #: 2		RRCID -> 025490		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BARNHILL		WELL #: 3		RRCID -> 025491		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	2	10	9	N	9	12	1	2
07	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2	6	9	N	5	3	1	4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1	4
09	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	N	7	8	1	2
10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2	9	9	N	8	6	1	3
*11	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	2	17	9	N	15	8	1	9
-----															
BARNHILL		WELL #: 35		RRCID -> 025493		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	963 X	963	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2	6	9	N	5	8	1	1
07	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2	4	9	N	4	2	1	3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1	3
09	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	N	5	6	1	1
10	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2	6	9	N	5	4	1	2
*11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	2	11	9	N	10	5	1	6
-----															
MCDOWELL		WELL #: 1A		RRCID -> 025576		COMPL. DATE 04/22/1972			TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132						
06	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	2	13	9	N	12	20	1	3
07	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	2006	2	13	9	N	12	6	1	9
08	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2197	2	10	9	N	9	12	1	6
09	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	2	12	9	N	11	12	1	3
10	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	2	11	9	N	10	8	1	4
*11	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	2	21	9	N	19	11	1	11

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MCDOWELL B		WELL #:		2	RRCID ->	025577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	924 X	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	N	5	9	1	1
07	942 X	942	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9	N	5	2	1	4
08	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1120	2	6	9	N	5	6	1	3
09	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1205	2	7	9	N	6	6	1	2
10	822 X	822	-0-	-0-	-0-	816	2	6	9	N	5	4	1	2
*11	818 X	818	-0-	-0-	-0-	808	2	10	9	N	9	5	1	5
-----														
BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	025651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
DONELSON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	025655	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2426 - 3028		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-	
08	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-	
09	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
10	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-	
*11	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-	
-----														
HERRING -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
HERRING -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025751	COMPL. DATE	02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
BURNETT		WELL #:		G 2	RRCID ->	031063	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
BURNETT		WELL #:		D 2	RRCID ->	031494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-	
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
TAYLOR		WELL #: H 1 R		RRCID -> 031495		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(-)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	390	1	1715	2	N	-0-	-0-
07	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	403	1	1658	2	N	-0-	-0-
08	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	221	1	1037	2	N	-0-	-0-
09	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	373	1	1867	2	N	-0-	-0-
10	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	319	1	1338	2	N	-0-	-0-
*11	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	350	1	1793	2	N	-0-	-0-
-----												
FOSTER		WELL #: S 1 R		RRCID -> 031515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LASALLE NATL. BANK		WELL #: E 1 R		RRCID -> 031516		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		3513 PERF. N/A		
06	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	600	1	1899	2	N	-0-	-0-
07	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	600	1	1820	2	N	-0-	-0-
08	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	300	1	1380	2	N	-0-	-0-
09	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	600	1	1910	2	N	-0-	-0-
10	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	285	1	821	2	N	-0-	-0-
*11	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	300	1	1501	2	N	-0-	-0-
-----												
TROUTMAN, G. L.		WELL #: S 1 R		RRCID -> 031517		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH		3322 PERF. 2953 - 3096		
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	810	1	2336	2	N	-0-	-0-
07	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	837	1	2177	2	N	-0-	-0-
08	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	432	1	1745	2	N	-0-	-0-
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	783	1	2300	2	N	-0-	-0-
10	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	430	1	1117	2	N	-0-	-0-
*11	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	459	1	2092	2	N	-0-	-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 5 R		RRCID -> 031943		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 23 R		RRCID -> 031944		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
06	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	528	1	1338	2	N	-0-	-0-
07	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	556	1	1343	2	N	-0-	-0-
08	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	400	1	1075	2	N	-0-	-0-
09	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	600	1	1553	2	N	-0-	-0-
10	979 X	979	-0-	-0-	-0-	300	1	679	2	N	-0-	-0-
*11	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	340	1	1148	2	N	-0-	-0-
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 30 R		RRCID -> 031945		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
COON, R. S.		WELL #:		M 31 R	RRCID ->	031946	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COON, R. S.		WELL #:		M 32 R	RRCID ->	031947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	528	1	966	2	N	-0-			-0-
07	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	515	1	963	2	N	-0-			-0-
08	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
*11	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			-0-
JOHNSON, M. E.		WELL #:		3	RRCID ->	032576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
07	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
08	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
09	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
10	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
*11	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
PEACOCK		WELL #:		A 1	RRCID ->	032999	COMPL. DATE	06/26/1956	TOTAL DEPTH	2969	PERF. N/A			
06	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
07	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #:		A165	RRCID ->	033025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A			
06	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
07	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
08	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
09	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
10	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
*11	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
BIVINS		WELL #:		A166	RRCID ->	033026	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	2495	PERF. 1707	-	4868	
06	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
07	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
08	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
09	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-			-0-
10	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
*11	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MCBRIDE		WELL #: A 2		RRCID -> 033027		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	212 1	413 2	N	9	6 1		4
07	465 N	260	-0-	-205	-0-	10 9	163 2	N	5	8 1		1
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	91 1		N	-0-			1
09	450 N	11	-0-	-439	-0-	6 9	8 2	N	-0-			1
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	3 1	476 2	N	11	9 1		3
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	234 1	294 2	N	14	16 1		1
						12 9						
						164 1						
						15 9						
-----												
MASTERSON		WELL #: B 93		RRCID -> 033397		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122			
06	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-			-0-
07	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2		N	-0-			-0-
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2		N	-0-			-0-
09	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2		N	-0-			-0-
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-			-0-
*11	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: P 1 R		RRCID -> 034296		COMPL. DATE 07/07/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-			-0-
07	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-			-0-
08	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
09	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-			-0-
10	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-			-0-
*11	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: P 30 R		RRCID -> 034465		COMPL. DATE 11/11/1991			TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554			
06	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-			-0-
07	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
08	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-			-0-
09	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-			-0-
10	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-			-0-
*11	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-			-0-
-----												
MCBRIDE		WELL #: 1100A		RRCID -> 034466		COMPL. DATE 07/06/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	725 1	1207 3	N	-0-			-0-
07	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	725 1	1251 3	N	-0-			-0-
08	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	425 1	707 3	N	-0-			-0-
09	811 X	811	-0-	-0-	-0-	44 1	767 3	N	-0-			-0-
*10	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	600 1	933 3	N	-0-			-0-
*11	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			-0-
-----												
STATE		WELL #: 1006B		RRCID -> 034467		COMPL. DATE 12/20/1998			TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254			
06	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	493 1	994 3	N	-0-			-0-
07	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	493 1	984 3	N	-0-			-0-
08	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	527 1	877 3	N	-0-			-0-
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	527 1	17 3	N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
SNOW		WELL #: 13		RRCID -> 034468		COMPL. DATE 09/05/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	260 1	1500 3	N	-0-
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	260 1	1807 3	N	-0-
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	260 1	2051 3	N	-0-
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	260 1	1923 3	N	-0-
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-
*11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-
-----									
SNOW		WELL #: 14		RRCID -> 034469		COMPL. DATE 08/31/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 3		N	-0-
07	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3		N	-0-
08	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3		N	-0-
09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3		N	-0-
10	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-
*11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N	-0-
-----									
SNOW		WELL #: 15		RRCID -> 034470		COMPL. DATE 09/11/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		N	-0-
07	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		N	-0-
08	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3		N	-0-
09	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-
10	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-
*11	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-
-----									
BOWERS, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 034548		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 3177 PERF. 2534 - 3177	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
-----									
BIVINS		WELL #: A167		RRCID -> 034863		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548	
06	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-
07	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-
08	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-
09	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-
*11	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-
-----									
MAUDIE		WELL #: A 1		RRCID -> 034864		COMPL. DATE 10/31/1964		TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A	
06	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
WILLIAMS -C-		WELL #: A 3		RRCID -> 034997		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	322 1	1144 2	N	-0-
07	948 X	948	-0-	-0-	-0-	333 1	615 2	N	-0-
08	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 1		N	-0-
09	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	328 1	1161 2	N	-0-
10	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	338 1	1457 2	N	-0-
*11	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	326 1	1378 2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KERMICLE				WELL #:	3	RRCID ->	034998	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-	-0-		
07	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-	-0-		
08	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-	-0-		
09	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-	-0-		
10	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----												
BIVINS D				WELL #:	2	RRCID ->	035000	COMPL. DATE	00/00/1965	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2624 - 2789
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----												
BIVINS D				WELL #:	3	RRCID ->	035001	COMPL. DATE	01/23/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	270 N	193	-0-	-77	-0-	193 2		N	-0-	6		
07	341 N	71	-0-	-270	-0-	71 2		N	-0-	6		
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	6		
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-	6		
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-	6		
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-	6		
-----												
BIVINS D				WELL #:	5	RRCID ->	035002	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2865 - 2794
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----												
BIVINS D				WELL #:	6	RRCID ->	035003	COMPL. DATE	06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----												
BIVINS D				WELL #:	7	RRCID ->	035004	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1410 N	424	-0-	-986	-0-	424 2		N	-0-	17		
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	17		
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-	17		
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-	17		
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-	17		
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-	17		
-----												
BIVINS D				WELL #:	8	RRCID ->	035005	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-		
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-	-0-		
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BIVINS D														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2040 X	672	-0-	-1368	-0-	672	2		N	-0-			27
07		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			27
08		1953 X	1515	-0-	-438	-0-	1515	2		N	-0-			27
09		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			27
10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			27
*11		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			27
-----														
COON, R. S.														
WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	381	1	1667	2	N	-0-		-0-
07		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	265	1	1216	2	N	-0-		-0-
08		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	192	1	1830	2	N	-0-		-0-
09		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	390	1	1664	2	N	-0-		-0-
10		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	194	1	1008	2	N	-0-		-0-
*11		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	223	1	1095	2	N	-0-		-0-
-----														
COON, R. S.														
WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
07		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
08		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
09		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	265	1	942	2	N	-0-		-0-
10		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	520	1	1258	2	N	-0-		-0-
*11		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	525	1	1263	2	N	-0-		-0-
-----														
COON, R. S.														
WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
*01		538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
05		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
06		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	380	1	1832	2	N	-0-		-0-
07		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	392	1	1712	2	N	-0-		-0-
08		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	208	1	1340	2	N	-0-		-0-
09		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	390	1	1666	2	N	-0-		-0-
10		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	208	1	810	2	N	-0-		-0-
*11		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	208	1	1371	2	N	-0-		-0-
-----														
COON, R. S.														
WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	390	1	1208	2	N	-0-		-0-
07		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	392	1	1153	2	N	-0-		-0-
08		711 X	711	-0-	-0-	-0-	208	1	503	2	N	-0-		-0-
09		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	328	1	1053	2	N	-0-		-0-
10		843 X	843	-0-	-0-	-0-	208	1	635	2	N	-0-		-0-
*11		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	221	1	933	2	N	-0-		-0-
-----														
COON, R. S.														
WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	262	1	1415	2	N	-0-		-0-
07		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	310	1	1381	2	N	-0-		-0-
08		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	182	1	1033	2	N	-0-		-0-
09		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	300	1	1478	2	N	-0-		-0-
10		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	300	1	1343	2	N	-0-		-0-
*11		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	300	1	1278	2	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
COON, R. S.																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
06		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	364	1	1627	2	N	-0-				-0-
07		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	403	1	1468	2	N	-0-				-0-
08		864 X	864	-0-	-0-	-0-	130	1	734	2	N	-0-				-0-
09		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	367	1	2064	2	N	-0-				-0-
10		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	338	1	1559	2	N	-0-				-0-
*11		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	349	1	1659	2	N	-0-				-0-
-----																
HOPKINS																
WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
*01		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-				-0-
*02		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
*03		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				-0-
*04		440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-
*07		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				-0-
*08		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				-0-
*09		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				-0-
*10		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-				-0-
*11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-				-0-
-----																
STATE																
WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
06		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	806	1	940	3	N	-0-				-0-
07		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	780	1	524	3	N	-0-				-0-
08		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	780	1	321	3	N	-0-				-0-
09		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	780	1	269	3	N	-0-				-0-
*10		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-				-0-
*11		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
-----																
SNEED JT																
WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168																
06		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	744	1	2905	3	N	-0-				-0-
07		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	658	1	2816	3	N	-0-				-0-
08		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	778	1	3013	3	N	-0-				-0-
09		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	754	1	2929	3	N	-0-				-0-
*10		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	754	1	2785	3	N	-0-				-0-
*11		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	588	1	2794	2	N	-0-				-0-
-----																
SNEED																
WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938																
06		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	175	1	2266	3	N	-0-				-0-
07		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	176	1	2176	3	N	-0-				-0-
08		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	171	1	1945	3	N	-0-				-0-
09		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	164	1	1807	3	N	-0-				-0-
*10		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	178	1	1761	3	N	-0-				-0-
*11		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	390	1	1623	2	N	-0-				-0-
-----																
SNEED -C-																
WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058																
06		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	712	1	1086	3	N	-0-				-0-
07		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	682	1	988	3	N	-0-				-0-
08		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	610	1	960	3	N	-0-				-0-
09		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	780	1	1048	3	N	-0-				-0-
*10		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	686	1	886	3	N	-0-				-0-
*11		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	165	1	977	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BEAVERS WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-

BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			9
07	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	2		N	-0-			9
08	527 N	328	-0-	-199	-0-	328	2		N	-0-			9
09	480 N	252	-0-	-228	-0-	252	2		N	-0-			9
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			9
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			9

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

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

BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

06	660 N	372	-0-	-288	-0-	372	2		N	-0-			8
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			8
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			8
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			8
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			8
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			8

SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	1		N	-0-			-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*11	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

06	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	329	1	942	3	N	-0-		-0-
07	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	316	1	952	3	N	-0-		-0-
08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	341	1	971	3	N	-0-		-0-
09	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	360	1	950	3	N	-0-		-0-
*10	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	341	1	906	3	N	-0-		-0-
*11	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	179	1	941	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
08	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
09	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
10	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
*11	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

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

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

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

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

06	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
07	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-			-0-
08	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
09	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-			-0-
10	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
*11	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

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

DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

06	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2184	2	88	9	N	80	69	1	48
07	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2265	2	73	9	N	66	103	1	11
08	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2310	2	69	9	N	63	49	1	25
09	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2328	2	88	9	N	80	65	1	40
10	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2072	2	67	9	N	61	70	1	31
*11	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	1972	2	121	9	N	110	118	1	23

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	134	2	6	9	N	5	4	1	3
07	138 X	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	N	4	6	1	1
08	136 X	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3	3	1	1
09	130 X	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	N	4	3	1	2
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	N	4	4	1	2
*11	131 X	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7	9	N	6	7	1	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KILGORE C		WELL #:		2031	RRCID ->	039874	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2930 -	4715	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
07		1302 N	1057	-0-	-245	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
08		1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
*10		1054 N	890	-0-	-164	-0-	890 3		N	-0-			-0-
*11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	371 1	1012 2	N	-0-			-0-
-----													
BENNETT, A.F.		WELL #:		2006	RRCID ->	040380	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2496 -	2830	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BARNEY		WELL #:		2	RRCID ->	040532	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2684 -	2733	
06		157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
07		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
08		611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
09		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
10		623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
*11		93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
-----													
HARRELL-CONRAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040577	COMPL. DATE	05/20/1966	TOTAL DEPTH	3457	PERF. 2850 -	2880	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040579	COMPL. DATE	12/02/1966	TOTAL DEPTH	3137	PERF. 2848 -	2884	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STEED-SHAW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040580	COMPL. DATE	01/03/1966	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 2820 -	2834	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BOST		WELL #:		C 4	RRCID ->	041235	COMPL. DATE	10/11/1966	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2352 -	2616	
06		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-			-0-
07		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
08		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
09		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
10		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
*11		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
POLING		WELL #: A 2		RRCID -> 041236		COMPL. DATE 10/11/1966		TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
07	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
08	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
09	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
10	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
*11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #: A 3		RRCID -> 041296		COMPL. DATE 10/07/1966		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540				
06	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
07	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
08	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
09	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
10	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
*11	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
-----												
CAREY		WELL #: 1 A		RRCID -> 041315		COMPL. DATE 10/27/1966		TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OSBORNE		WELL #: 10		RRCID -> 041350		COMPL. DATE 12/18/1966		TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869				
06	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3	N	-0-			-0-
07	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	N	-0-			-0-
08	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	N	-0-			-0-
09	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
10	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
*11	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-			-0-
-----												
DEAHL -B-		WELL #: 1 X		RRCID -> 043237		COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000				
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9 9	8	6 1		4
07	482 X	482	-0-	-0-	-0-	465	2	17 9	15	17 1		2
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		-0-	2 1		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #: 2037		RRCID -> 043405		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807				
06	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	338	1	1031 3	N	-0-		-0-
07	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	364	1	1064 3	N	-0-		-0-
08	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	370	1	1088 3	N	-0-		-0-
09	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	357	1	1021 3	N	-0-		-0-
*10	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	363	1	1021 3	N	-0-		-0-
*11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A168		RRCID -> 043549		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056				
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		N	-0-		-0-
07	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-		-0-
08	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		N	-0-		-0-
09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-		-0-
10	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-		-0-
*11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
ALLISON		WELL #: A 2		RRCID -> 043626		COMPL. DATE 07/25/1967		TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		-0-
07	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		-0-
08	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
09	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-		-0-
*11	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		-0-
-----										
MCDOWELL, GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 043770		COMPL. DATE 03/07/1968		TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BURNETT, M.C.		WELL #: R 9 T		RRCID -> 043894		COMPL. DATE 12/19/1967		TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885		
06	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-		-0-
07	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-		-0-
08	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		-0-
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		-0-
*10	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-		-0-
*11	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT, S. B.		WELL #: R 8 G		RRCID -> 044011		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30	20 1	14
07	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1209 2	N	20	30 1	4
08	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	21	20 1	5
09	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1288 2	N	19	10 1	14
*10	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	35	37 1	12
*11	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	28	31 1	9
-----										
LONGANECKER, E. R.		WELL #: 2		RRCID -> 044198		COMPL. DATE 05/04/1968		TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
-----										
SCHAFER		WELL #: R 4 S		RRCID -> 045021		COMPL. DATE 08/02/1968		TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BIVINS A		WELL #: A 6 X		RRCID -> 045536		COMPL. DATE 01/20/1969		TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658		
06	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3475 2	N	126	106 1	75
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3479 2	N	102	160 1	17
08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3442 2	N	87	69 1	35
09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2818 2	N	93	88 1	40
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2633 2	N	89	81 1	48
*11	73 X	73	-0-	-0-	-0-	70 2	N	3	48 1	3

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
WARRICK		WELL #: A 7		RRCID -> 045821		COMPL. DATE 02/03/1969			TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
07	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
08	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
09	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-
10	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
*11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
-----												
KIRBY		WELL #: C 3		RRCID -> 046531		COMPL. DATE 06/11/1969			TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780			
06	418 X	418	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			-0-
07	368 X	368	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-			-0-
08	410 X	410	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-
09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-			-0-
*10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-			-0-
*11	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
-----												
KIRBY		WELL #: F 2		RRCID -> 046532		COMPL. DATE 05/29/1969			TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760			
06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-			-0-
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-			-0-
08	372 X	372	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			-0-
09	485 X	485	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-			-0-
*10	422 X	422	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHELTON		WELL #: 3 X		RRCID -> 046566		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894			
06	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	N	-0-			7
07	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2	N	-0-			7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-			7
10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	N	-0-			7
*11	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			7
-----												
SHELTON		WELL #: 5 X		RRCID -> 046567		COMPL. DATE 05/14/1969			TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531			
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2	N	-0-			15
07	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2	N	-0-			15
08	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			15
09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2	N	-0-			15
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2	N	-0-			15
*11	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2	N	-0-			15
-----												
BIVINS A		WELL #: A 1X		RRCID -> 048661		COMPL. DATE 03/25/1970			TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585			
06	598 X	598	-0-	-0-	-0-	576	2	N	20	23	1	11
07	821 X	821	-0-	-0-	-0-	795	2	N	24	31	1	4
08	867 X	867	-0-	-0-	-0-	842	2	N	23	18	1	9
09	759 X	759	-0-	-0-	-0-	730	2	N	26	21	1	14
10	802 X	802	-0-	-0-	-0-	778	2	N	22	24	1	12
*11	795 X	795	-0-	-0-	-0-	749	2	N	42	46	1	8
-----												
BIVINS		WELL #: A 4X		RRCID -> 048662		COMPL. DATE 03/25/1970			TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585			
06	38 X	38	-0-	-0-	-0-	36	2	N	2			2
07	94 X	94	-0-	-0-	-0-	92	2	N	2	4	1	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	048760	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2609 - 2772				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
NEIGHBORS		WELL #:		2	RRCID ->	049044	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2881 - 2960				
06	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-					-0-
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-					-0-
08	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-					-0-
09	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-					-0-
*10	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-					-0-
*11	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-					-0-
-----															
READ		WELL #:		A 8	RRCID ->	049088	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 1895 - 5134				
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-					-0-
07	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		N	-0-					-0-
08	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2		N	-0-					-0-
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-					-0-
10	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-					-0-
*11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-					-0-
-----															
SNEED P		WELL #:		A 10	RRCID ->	049089	COMPL. DATE	07/09/1939	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 1971 - 4285				
06	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-					-0-
07	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-					-0-
08	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-					-0-
09	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-					-0-
10	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-					-0-
*11	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-					-0-
-----															
MAUDIE		WELL #:		2	RRCID ->	049542	COMPL. DATE	11/28/1970	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2642 - 2920				
06	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-					-0-
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-					-0-
*11	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-					-0-
-----															
MASTERSON		WELL #:		B 94	RRCID ->	050740	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2066 - 5341				
06	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-					-0-
07	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-					-0-
08	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-					-0-
09	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-					-0-
10	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-					-0-
*11	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-					-0-
-----															
MASTERSON		WELL #:		B 95	RRCID ->	050741	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 1800 - 4963				
06	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-					-0-
07	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-					-0-
08	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-					-0-
09	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-					-0-
10	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-					-0-
*11	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-					-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B 96	RRCID ->	050742	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	3147	PERF. 2061 - 2593		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-	
07	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-	
08	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-	
09	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		-0-	
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-	
*11	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-		-0-	
-----													
BIVINS		WELL #:		A170	RRCID ->	051081	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2163 - 4100		
06	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-		-0-	
07	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-		-0-	
08	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-		-0-	
09	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-		-0-	
10	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-		-0-	
*11	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-		-0-	
-----													
BIVINS		WELL #:		A171	RRCID ->	051082	COMPL. DATE	08/26/1971	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2353 - 3420		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
THOMPSON B		WELL #:		1	RRCID ->	051972	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2240 - 2670		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
LOEBAR, NELLIE		WELL #:		1	RRCID ->	052688	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2985 - 3173		
06	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-		-0-	
07	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-		-0-	
08	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-		-0-	
09	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-		-0-	
10	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-		-0-	
*11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		-0-	
-----													
FRENCH		WELL #:		2	RRCID ->	052928	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3500 - 3610		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
FLYNN		WELL #:		2	RRCID ->	052929	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2722 - 3142		
06	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-		-0-	
07	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-		-0-	
08	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-		-0-	
09	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-		-0-	
10	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-		-0-	
*11	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BYRD		WELL #:		1 A	RRCID ->	053189	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2740 - 2932				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A174	RRCID ->	054237	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3708	PERF. 3230 - 3496				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A173	RRCID ->	054238	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2599 - 5678				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A172	RRCID ->	054239	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 2808 - 3078				
06	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				-0-
07	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-
08	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
09	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
10	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-
*11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
-----															
SEAY		WELL #:		A 2	RRCID ->	054481	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 2502 - 3411				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BARNHILL		WELL #:		1032	RRCID ->	054820	COMPL. DATE	03/08/1973	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2902 - 3106				
06	291 X	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1	2	1		-0-
07	416 X	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2	1	1		1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1		1
09	451 X	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	N	1	2	1		-0-
10	370 X	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2	1	1		1
*11	456 X	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	N	3	2	1		2
-----															
BIVINS		WELL #:		A175	RRCID ->	055863	COMPL. DATE	06/20/1973	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 3095 - 3325				
06	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
07	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
08	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-
09	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
10	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
*11	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KILLGORE				WELL #: A 19	RRCID ->	055864	COMPL. DATE	06/05/1973	TOTAL DEPTH	3509	PERF. 3070 - 3384				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	-0-		263	2		N	-0-			-0-
07	276 X	276	-0-	-0-	-0-	-0-		276	2		N	-0-			-0-
08	278 X	278	-0-	-0-	-0-	-0-		278	2		N	-0-			-0-
09	263 X	263	-0-	-0-	-0-	-0-		263	2		N	-0-			-0-
10	246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-		246	2		N	-0-			-0-
*11	261 X	261	-0-	-0-	-0-	-0-		261	2		N	-0-			-0-
-----															
PATTULLO				WELL #:	2	RRCID ->	055958	COMPL. DATE	09/15/1969	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-		186	1	24	2	N	-0-		-0-
*11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	-0-		180	1	140	2	N	-0-		-0-
-----															
LESLIE				WELL #:	2	RRCID ->	056397	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3360 - 3600			
06	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	-0-		1477	3		N	-0-			-0-
07	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	-0-		1793	3		N	-0-			-0-
08	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	-0-		1063	3		N	-0-			-0-
09	728 X	728	-0-	-0-	-0-	-0-		728	3		N	-0-			-0-
10	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	-0-		310	1	1509	2	N	-0-		-0-
*11	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	-0-		333	1	1594	2	N	-0-		-0-
-----															
FOURWAY STATION SWD				WELL #:	2	RRCID ->	056507	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	3698	PERF. 3506 - 3556			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KEAHEY				WELL #:	3	RRCID ->	056543	COMPL. DATE	06/27/1973	TOTAL DEPTH	2763	PERF. 2599 - 2763			
06	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	-0-		1271	3		N	-0-			-0-
07	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	-0-		1471	3		N	-0-			-0-
08	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	-0-		1376	3		N	-0-			-0-
09	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	-0-		1260	3		N	-0-			-0-
10	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	-0-		1442	2		N	-0-			-0-
*11	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	-0-		1441	2		N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD				WELL #:	D 4	RRCID ->	056966	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	2408	PERF. 2250 - 2408			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MASTERSON				WELL #:	A 37	RRCID ->	057158	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2200 - 2563			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #: B 98		RRCID ->	057159	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 1950 - 5237	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KILLGORE		WELL #: A 18		RRCID ->	057224	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2666 - 6015	
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CRAWFORD		WELL #: A 3		RRCID ->	057375	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2343 - 5614	
06	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-	-0-	-0-
09	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-	-0-	-0-
10	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A176		RRCID ->	057913	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2881 - 3082	
06	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	-0-	-0-
07	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-	-0-	-0-
08	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-	-0-	-0-
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-	-0-	-0-
10	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #: 108		RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2960 - 3098	
06	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B101		RRCID ->	061566	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2031 - 2357	
06	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-	-0-
07	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-
09	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-
10	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LUBBERSTEDT		WELL #: A 2		RRCID ->	062440	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 2398 - 3415	
06	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-
07	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	-0-	-0-
08	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-	-0-	-0-
09	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-	-0-
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A177	RRCID ->	062443	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3207 - 3364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DONELSON, A. J. -B-				WELL #: 2	RRCID ->	065254	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2726 - 3062	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JAMESON				WELL #: 2	RRCID ->	066270	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3230 - 3463	
06		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		-0-
07		529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-
08		907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-		-0-
09		576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		-0-
10		822 X	822	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-	670 2	-0-
*11		379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		-0-
-----												
SNEED MS				WELL #: 2031	RRCID ->	067595	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	3016	PERF. 2350 - 3016	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A178	RRCID ->	068110	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2436 - 4852	
06		817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-		-0-
07		861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-		-0-
08		859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-		-0-
09		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-		-0-
10		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		-0-
*11		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS				WELL #: A179	RRCID ->	068111	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	2899	PERF. 2387 - 2833	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BURNETT				WELL #: 112	RRCID ->	070895	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2302 - 2706	
06		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3	N	-0-		-0-
07		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
08		560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		-0-
09		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
*10		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
*11		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT G UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	070896	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2198 - 2500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	870 N	97	-0-	-773	-0-	97 3			N	-0-	-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3			N	-0-	-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3			N	-0-	-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3			N	-0-	-0-
*10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3			N	-0-	-0-
11	600 N	388	-0-	-212	-0-	388 2			N	-0-	-0-

PERKY		WELL #:		10	RRCID ->	071883	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2397 - 2558
06	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-	-0-
07	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-	-0-
08	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 2			N	-0-	-0-
09	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-	-0-
10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 2			N	-0-	-0-
*11	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-	-0-

REEDER, W. H.		WELL #:		3	RRCID ->	073517	COMPL. DATE	10/01/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2990 - 3000
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2			N	-0-	-0-
*11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2			N	-0-	-0-

CATLETT, J. G.		WELL #:		2	RRCID ->	073522	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2870 - 3110
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-	-0-
08	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 2			N	-0-	-0-
09	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2			N	-0-	-0-
10	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-	-0-
*11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2			N	-0-	-0-

PHILLIPS EAGLE		WELL #:		2	RRCID ->	074860	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	2518	PERF. 2334 - 2510
06	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 3			N	-0-	-0-
07	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-	-0-
08	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-	-0-
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 3			N	-0-	-0-
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LEA, H. I.		WELL #:		1R	RRCID ->	077226	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 2328 - 2820
06	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 2			N	-0-	-0-
07	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2			N	-0-	-0-
08	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2			N	-0-	-0-
09	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2			N	-0-	-0-
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2			N	-0-	-0-
*11	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2			N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2306 - 2750
06	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-	2
07	22 X	22	-0-	-0-	-0-	16 2		6 9	N	5	4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
INEZ				WELL #:	2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3524 - 3592	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
07		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
08		134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
09		199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
10		312 X	312	-0-	-0-	-0-	122 1	190 2	N	-0-			-0-
*11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
-----													
PHILLIPS, OTIS -C-				WELL #:	3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2996 - 3178	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON -T-				WELL #:	2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2496 - 2568	
06		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3		N	-0-			-0-
07		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
08		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		N	-0-			-0-
09		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		N	-0-			-0-
10		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
*11		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
-----													
PRITCHARD -B-				WELL #:	1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2704 - 3026	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON, TERRY				WELL #:	R 11T	RRCID ->	083913	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	2524	PERF. 2900 - 3524	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MOORE, J. W.				WELL #:	R 2M	RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF. 2980 - 3529	
06		917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-
07		934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			-0-
08		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
09		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
10		560 X	560	-0-	-0-	-0-	85 1	475 2	N	-0-			-0-
*11		845 X	845	-0-	-0-	-0-	145 1	700 2	N	-0-			-0-
-----													
MOORE, J. W.				WELL #:	R001P	RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF. 2986 - 3475	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3756 - 3950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DONELSON, A. J. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2562 - 2974	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-		-0-
08	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-		-0-
09	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-		-0-
10	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-		-0-
*11	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-		-0-
-----												
KINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 2999 - 3184	
06	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-		-0-
07	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-		-0-
08	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-		-0-
09	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-		-0-
10	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-		-0-
*11	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B104	RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2929 - 3254	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B102	RRCID ->	089629	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1733 - 4335	
06	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-		-0-
07	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-		-0-
08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-		-0-
09	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-		-0-
10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		-0-
*11	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-		-0-
-----												
OZARK		WELL #:		2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 2842 - 3102	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BUSH, RUTH		WELL #:		3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2632 - 3063	
06	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-		-0-
07	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-		-0-
08	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-		-0-
09	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-		-0-
10	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-		-0-
*11	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GULEKE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2690 - 2864		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SANFORD -C-		WELL #:		1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF. 2332 - 2617		
06	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
07	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
10	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
*11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
MAKEIG, F. S.		WELL #:		2	RRCID ->	096260	COMPL. DATE	09/07/1981	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 3031 - 3189		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SEEWALD		WELL #:		2	RRCID ->	096276	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2766 - 3070		
06	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
07	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
08	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
09	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
10	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
*11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
POLING -C-		WELL #:		2 R	RRCID ->	098332	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2689 - 2816		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
POLING		WELL #:		A 2 A	RRCID ->	098333	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A		
06	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1170	2	47 9	N	43	38 1		26
07	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1205	2	39 9	N	35	55 1		6
08	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1189	2	36 9	N	33	26 1		13
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1173	2	44 9	N	40	33 1		20
10	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1053	2	34 9	N	31	35 1		16
*11	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1026	2	63 9	N	57	62 1		11
POLING -26-		WELL #:		2026 R	RRCID ->	098334	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2475 - 2506		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1885	2	15	9	N	14	12	1		9
07	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1899	2	14	9	N	13	20	1		2
08	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1924	2	15	9	N	14	11	1		5
09	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1961	2	14	9	N	13	11	1		7
10	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1666	2	12	9	N	11	12	1		6
*11	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1689	2	25	9	N	23	24	1		5

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

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

BURNETT 122 WELL #: 2122 R RRCID -> 099070 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2330 - 2576

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2020 - P/A 09/18/20

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

06	641 X	641	-0-	-0-	-0-	631	2	10	9	N	9	7	1		5
07	988 X	988	-0-	-0-	-0-	975	2	13	9	N	12	14	1		3
08	823 X	823	-0-	-0-	-0-	810	2	13	9	N	12	14	1		1
09	677 X	677	-0-	-0-	-0-	663	2	14	9	N	13	12	1		2
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	634	2	10	9	N	9	9	1		2
*11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	384	2	15	9	N	14	12	1		4

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

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

GAYDEN WELL #: 2 RRCID -> 103742 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2498 - 2692

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2020 - P/A 09/22/20

SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-				-0-
07	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-				-0-
08	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-				-0-
09	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-				-0-
10	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	1376	1	1179	2	N	-0-				-0-
*11	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	849	1	783	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HONSINGER		WELL #:		1	RRCID ->	106378	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	3144 - 3270	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 3			N	-0-			-0-
07	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 3			N	-0-			-0-
08	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3			N	-0-			-0-
09	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 3			N	-0-			-0-
10	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-			-0-
*11	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1023 B	RRCID ->	108004	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2336 - 4618	
06	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	762 1	1886 3		N	-0-			-0-
07	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	807 1	1956 3		N	-0-			-0-
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	806 1	1962 3		N	-0-			-0-
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	779 1	1852 3		N	-0-			-0-
*10	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	782 1	1802 3		N	-0-			-0-
*11	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	855 1	1694 2		N	-0-			-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #:		4 A	RRCID ->	108230	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2270 - 2894	
06	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1549 2	125 9		N	114	99 1		56
07	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1153 2	77 9		N	70	75 1		51
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37	65 1		23
09	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1176 2	56 9		N	51	48 1		26
10	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1101 2	62 9		N	56	52 1		30
*11	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1253 2	92 9		N	84	53 1		61

BOST, J. Q. -A-		WELL #:		2 A	RRCID ->	108245	COMPL. DATE	11/21/1983	TOTAL DEPTH	2888	PERF.	2235 - 2888	
06	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2			N	-0-			-0-
07	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2			N	-0-			-0-
08	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2			N	-0-			-0-
09	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2			N	-0-			-0-
10	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2			N	-0-			-0-
*11	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2			N	-0-			-0-

BRANDON -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	109118	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	3751	PERF.	3096 - 3300	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		173 R	RRCID ->	109534	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2724 - 2907	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TANNER		WELL #:		2	RRCID ->	111017	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3466 - 3552	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MORTON, J. N.		WELL #: 2		RRCID -> 112633		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HARRINGTON		WELL #: 8		RRCID -> 113694		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266								
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		N	-0-					-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		N	-0-					-0-
08	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-					-0-
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3		N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
KILLGORE, C. L.		WELL #: 20 A		RRCID -> 113700		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647								
06	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-					-0-
07	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-					-0-
08	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-					-0-
09	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-					-0-
10	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-					-0-
*11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-					-0-
-----																
MASTERTSON		WELL #: 105 B		RRCID -> 113702		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088								
06	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-					-0-
07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-					-0-
08	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-					-0-
09	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-					-0-
10	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-					-0-
*11	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-					-0-
-----																
EVE		WELL #: 2		RRCID -> 115971		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620								
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-					-0-
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-					-0-
09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-					-0-
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
*11	724	X	724	-0-	-0-	-0-	228	1	496	2	N	-0-				-0-
-----																
ARMSTRONG, L. B.		WELL #: 3		RRCID -> 116436		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090								
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3		N	-0-					-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3		N	-0-					-0-
08	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		N	-0-					-0-
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3		N	-0-					-0-
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		N	-0-					-0-
*11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		N	-0-					-0-
-----																
HERRING		WELL #: 10 A		RRCID -> 117796		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896								
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1482	2	12	9	N	11	14	1		9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	12	1		6
08	839	X	839	-0-	-0-	-0-	833	2	6	9	N	5	7	1		4
09	772	X	772	-0-	-0-	-0-	764	2	8	9	N	7	7	1		4
10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	692	2	7	9	N	6	5	1		5
*11	536	X	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5	5	1		5

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
KILLGORE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
06	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2			N	-0-		-0-
07	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2			N	-0-		-0-
08	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2			N	-0-		-0-
09	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2			N	-0-		-0-
10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2			N	-0-		-0-
*11	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2			N	-0-		-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055												
06	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2			N	-0-		-0-
07	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2			N	-0-		-0-
08	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2			N	-0-		-0-
09	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2			N	-0-		-0-
10	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2			N	-0-		-0-
*11	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2			N	-0-		-0-
-----												
BIVINS												
WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037												
06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 2			N	-0-		-0-
07	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-		-0-
08	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-		-0-
09	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-		-0-
10	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-		-0-
*11	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON												
WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902												
06	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2			N	-0-		-0-
07	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 2			N	-0-		-0-
08	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2			N	-0-		-0-
09	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2			N	-0-		-0-
10	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 2			N	-0-		-0-
*11	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-		-0-
-----												
CRUDGINGTON												
WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822												
06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2324 2	188 9	N	171	160 1		86
07	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2314 2	149 9	N	135	122 1		99
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76	129 1		46
09	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2414 2	117 9	N	106	99 1		53
10	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2125 2	119 9	N	108	99 1		62
*11	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	1987 2	151 9	N	137	97 1		102
-----												
WILSON												
WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2			N	-0-		-0-
08	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-		-0-
09	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2			N	-0-		-0-
10	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2			N	-0-		-0-
*11	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-0-		-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 3			N	-0-			-0-
07	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 3			N	-0-			-0-
08	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3			N	-0-			-0-
09	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3			N	-0-			-0-
10	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2			N	-0-			-0-
*11	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2			N	-0-			-0-
-----													
SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270													
06	606 X	606	-0-	-0-	-0-	28 1	575 2		N	3	4 1		1
						3 9							
07	605 X	605	-0-	-0-	-0-	29 1	574 2		N	2	1 1		2
						2 9							
08	32 X	32	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9		N	1	2 1		1
09	647 X	647	-0-	-0-	-0-	31 1	613 2		N	3	3 1		1
						3 9							
10	610 X	610	-0-	-0-	-0-	32 1	576 2		N	2	2 1		1
						2 9							
*11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	31 1	243 2		N	3	1 1		3
						3 9							
-----													
CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050													
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3			N	-0-			-0-
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3			N	-0-			-0-
08	1364 N	965	-0-	-399	-0-	965 3			N	-0-			-0-
09	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	1767 3			N	-0-			-0-
10	1674 N	1492	-0-	-182	-0-	1492 2			N	-0-			-0-
*11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2			N	-0-			-0-
-----													
GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-			-0-
*11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
-----													
MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686													
06	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1035 2	9 9		N	8	7 1		4
07	958 X	958	-0-	-0-	-0-	948 2	10 9		N	9	9 1		4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	10 1		3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	8 1		2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	6 1		3
*11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	411 2	7 9		N	6	5 1		4

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -C-				WELL #: 1047	RRCID -> 128680	COMPL. DATE 10/29/1997	TOTAL DEPTH 2531	PERF. 1588	- 3668					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #: 1049 A	RRCID -> 128914	COMPL. DATE 10/21/1988	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2018	- 4255					
06	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	954 1	4252 3	N			-0-			-0-
07	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	994 1	4314 3	N			-0-			-0-
08	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	992 1	4278 3	N			-0-			-0-
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	860 1	3709 3	N			-0-			-0-
*10	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	968 1	4330 3	N			-0-			-0-
*11	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	583 1	3767 2	N			-0-			-0-
-----														
SALLIE				WELL #: 2A	RRCID -> 128915	COMPL. DATE 09/20/1988	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3320	- 3448					
06	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		N			-0-			-0-
07	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N			-0-			-0-
08	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N			-0-			-0-
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		N			-0-			-0-
10	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	474 1	1341 2	N			-0-			-0-
*11	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	446 1	1283 2	N			-0-			-0-
-----														
LASATER				WELL #: 2	RRCID -> 129036	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 3125	PERF. 2862	- 3021					
06	572 X	572	-0-	-0-	-0-	561 2	11 9	N			10	8 1		6
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			7	7 1		6
08	443 X	443	-0-	-0-	-0-	440 2	3 9	N			3	3 1		6
09	610 X	610	-0-	-0-	-0-	601 2	9 9	N			8	7 1		7
10	556 X	556	-0-	-0-	-0-	547 2	9 9	N			8	10 1		5
*11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	504 2	12 9	N			11	7 1		9
-----														
MORTON -A-				WELL #: 2	RRCID -> 129053	COMPL. DATE 10/27/1988	TOTAL DEPTH 3319	PERF. 2676	- 2915					
06	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		N			-0-			-0-
07	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N			-0-			-0-
08	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N			-0-			-0-
09	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N			-0-			-0-
10	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N			-0-			-0-
*11	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N			-0-			-0-
-----														
MONTGOMERY				WELL #: 2113	RRCID -> 129998	COMPL. DATE 01/18/1989	TOTAL DEPTH 3618	PERF. 2735	- 2923					
06	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 3		N			-0-			-0-
07	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 3		N			-0-			-0-
08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 3		N			-0-			-0-
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 3		N			-0-			-0-
*10	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 3		N			-0-			-0-
*11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	150 1	2546 2	N			-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #: 115	RRCID -> 130057	COMPL. DATE 01/01/1989	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 2714	- 2792					
06	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3		N			-0-			-0-
07	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3		N			-0-			-0-
08	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		N			-0-			-0-
09	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N			-0-			-0-
*10	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N			-0-			-0-
*11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N			-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	130066	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2403 - 2966			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	613 X	613	-0-	-0-	-0-	591	2	22	9	N	20	23	1		5
07	96 X	96	-0-	-0-	-0-	77	2	19	9	N	17	14	1		8
08	153 X	153	-0-	-0-	-0-	141	2	12	9	N	11	15	1		4
09	219 X	219	-0-	-0-	-0-	198	2	21	9	N	19	13	1		10
10	38 X	38	-0-	-0-	-0-	17	2	21	9	N	19	22	1		7
*11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	70	2	34	9	N	31	27	1		11
-----															
SNEED -D-		WELL #:		1070B	RRCID ->	130814	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	2510 - 2928			
06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	1227	1	2753	3	N	-0-				-0-
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	1302	1	2841	3	N	-0-				-0-
08	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	1270	1	2803	3	N	-0-				-0-
09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	1250	1	2726	3	N	-0-				-0-
*10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	1271	1	2767	3	N	-0-				-0-
*11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	600	1	2678	2	N	-0-				-0-
-----															
AMIS, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	131294	COMPL. DATE	05/10/1989	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2690 - 3090			
06	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-				-0-
07	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-				-0-
08	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				-0-
09	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-				-0-
10	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-				-0-
*11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
-----															
SNEED F		WELL #:		1049	RRCID ->	132390	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	2190 - 5172			
06	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	311	1	2021	3	N	-0-				-0-
07	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	351	1	2189	3	N	-0-				-0-
08	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	357	1	2213	3	N	-0-				-0-
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	345	1	2009	3	N	-0-				-0-
*10	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	291	1	1453	3	N	-0-				-0-
*11	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	853	1	1546	2	N	-0-				-0-
-----															
KIRBY -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132393	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2760 - 2864			
06	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-				-0-
07	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-				-0-
08	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-				-0-
09	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-				-0-
*10	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				-0-
*11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	180	1	280	2	N	-0-				-0-
-----															
GASSER		WELL #:		2	RRCID ->	132679	COMPL. DATE	11/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3180 - 3544			
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	451	1	3534	3	N	-0-				-0-
07	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	451	1	3587	3	N	-0-				-0-
08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	451	1	2048	3	N	-0-				-0-
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	451	1	2703	3	N	-0-				-0-
10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	739	1	3238	2	N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SHELLBERG		WELL #:		3	RRCID ->	132680	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3050 - 3274			
06	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-				-0-
07	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-				-0-
08	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-				-0-
09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-				-0-
10	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-				-0-
*11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY		
//CONT.// 760218														
SNEED F												WELL #: 1020A		
RRCID -> 132842												COMPL. DATE 01/17/1990		
TOTAL DEPTH 3190												PERF. 2418 - 3190		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	180 1	1341 3		N	-0-			-0-
07		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	184 1	1406 3		N	-0-			-0-
08		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	186 1	1667 3		N	-0-			-0-
09		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	169 1	1455 3		N	-0-			-0-
*10		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	177 1	1353 3		N	-0-			-0-
*11		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2			N	-0-			-0-
-----														
ZOFNESS												WELL #: 1055A		
RRCID -> 132843												COMPL. DATE 11/04/1997		
TOTAL DEPTH 5347												PERF. 2054 - 3210		
06		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	537 1	1459 3		N	-0-			-0-
07		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	489 1	1365 3		N	-0-			-0-
08		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	463 1	1464 3		N	-0-			-0-
09		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	538 1	1339 3		N	-0-			-0-
*10		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	548 1	1289 3		N	-0-			-0-
*11		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	600 1	992 2		N	-0-			-0-
-----														
BROWN												WELL #: 1036A		
RRCID -> 132844												COMPL. DATE 01/06/1997		
TOTAL DEPTH 4972												PERF. 2358 - 3200		
06		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	280 1	1955 3		N	-0-			-0-
07		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	261 1	1760 3		N	-0-			-0-
08		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	362 1	2261 3		N	-0-			-0-
09		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	290 1	1673 3		N	-0-			-0-
*10		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	205 1	1441 3		N	-0-			-0-
*11		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	295 1	2172 2		N	-0-			-0-
-----														
BROWN												WELL #: 1022A		
RRCID -> 133232												COMPL. DATE 06/24/1996		
TOTAL DEPTH 3398												PERF. 2495 - 3246		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		230 X	230	-0-	-0-	-0-	148 1	82 3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BYRD, MINNIE												WELL #: 9		
RRCID -> 133233												COMPL. DATE 11/28/1989		
TOTAL DEPTH 3058												PERF. 2804 - 2994		
06		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3			N	-0-			-0-
07		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 3			N	-0-			-0-
08		844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 3			N	-0-			-0-
09		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-			-0-
10		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2			N	-0-			-0-
*11		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-			-0-
-----														
LEMLAINE												WELL #: 5		
RRCID -> 133508												COMPL. DATE 12/03/1989		
TOTAL DEPTH 3375												PERF. 2928 - 3330		
06		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3			N	-0-			-0-
07		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3			N	-0-			-0-
08		1643 X	1305	-0-	-338	-0-	1305 3			N	-0-			-0-
09		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3			N	-0-			-0-
10		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2			N	-0-			-0-
*11		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2			N	-0-			-0-
-----														
HAM												WELL #: 2		
RRCID -> 134289												COMPL. DATE 03/17/1990		
TOTAL DEPTH 3414												PERF. 3100 - 3220		
06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3			Y	-0-			-0-
07		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3			Y	-0-			-0-
08		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3			Y	-0-			-0-
09		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3			Y	-0-			-0-
10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1868 2	66 9		Y	60			92
*11		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1743 2	119 9		Y	108			200

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
HELTON		WELL #: 2A		RRCID -> 134523		COMPL. DATE 05/30/1990			TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	799 X	799	-0-	-0-	-0-		91 1	708 3	N		-0-			-0-
07	802 X	802	-0-	-0-	-0-		91 1	711 3	N		-0-			-0-
08	510 X	510	-0-	-0-	-0-		91 1	419 3	N		-0-			-0-
09	667 X	667	-0-	-0-	-0-		91 1	576 3	N		-0-			-0-
10	791 X	791	-0-	-0-	-0-		147 1	644 2	N		-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
-----														
SNEED MS		WELL #: 1022		RRCID -> 134528		COMPL. DATE 03/09/1997			TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216					
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-		360 1	1961 3	N		-0-			-0-
07	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-		315 1	1340 3	N		-0-			-0-
08	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-		340 1	1468 3	N		-0-			-0-
09	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-		327 1	1510 3	N		-0-			-0-
*10	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-		310 1	1369 3	N		-0-			-0-
*11	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-		1502 2		N		-0-			-0-
-----														
BURNETT		WELL #: 1079A		RRCID -> 134529		COMPL. DATE 04/27/1997			TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	18 X	18	-0-	-0-	-0-		18 3		N		-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*10	363 X	363	-0-	-0-	-0-		363 3		N		-0-			-0-
*11	485 X	485	-0-	-0-	-0-		485 2		N		-0-			-0-
-----														
SNEED F		WELL #: 1033A		RRCID -> 135720		COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213					
06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-		167 1	2223 3	N		-0-			-0-
07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-		172 1	2392 3	N		-0-			-0-
08	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-		176 1	2393 3	N		-0-			-0-
09	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-		162 1	2179 3	N		-0-			-0-
*10	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-		186 1	2338 3	N		-0-			-0-
*11	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-		2312 2		N		-0-			-0-
-----														
BURNETT ESTATE A		WELL #: 1060		RRCID -> 136047		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653					
06	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-		6754 3		N		-0-			-0-
07	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-		8008 3		N		-0-			-0-
08	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-		5043 3		N		-0-			-0-
09	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-		7759 3		N		-0-			-0-
*10	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-		8743 3		N		-0-			-0-
*11	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-		8556 2		N		-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: 1093A		RRCID -> 136576		COMPL. DATE 05/23/1995			TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
-----														
BROWN B		WELL #: 1034A		RRCID -> 137285		COMPL. DATE 09/19/1996			TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772					
06	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-		166 1	1096 3	N		-0-			-0-
07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-		330 1	2130 3	N		-0-			-0-
08	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-		312 1	2031 3	N		-0-			-0-
09	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-		342 1	2105 3	N		-0-			-0-
*10	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-		223 1	1400 3	N		-0-			-0-
*11	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-		174 1	2261 2	N		-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BRANTS				WELL #:	2	RRCID ->	137297	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3134 - 3266		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-			-0-
07		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			Y	-0-			-0-
08		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			Y	-0-			-0-
09		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-			-0-
10		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-			-0-
*11		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-			-0-

MOORE, J. W.				WELL #:	P 3R	RRCID ->	137305	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3100 - 3700		
06		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
07		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
08		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
09		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
10		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	195	1	1080	2	N	-0-			-0-
*11		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	225	1	1086	2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	1043A	RRCID ->	137717	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	2024 - 4915		
06		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	360	1	3126	3	N	-0-			-0-
07		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	370	1	3172	3	N	-0-			-0-
08		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	371	1	3122	3	N	-0-			-0-
09		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	358	1	2905	3	N	-0-			-0-
*10		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	350	1	2793	3	N	-0-			-0-
*11		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	390	1	2835	2	N	-0-			-0-

HERRING				WELL #:	M 12	RRCID ->	138741	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2584 - 2774		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WITHERBEE, H. D.				WELL #:	1-R	RRCID ->	139410	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3018 - 3180		
06		660 N	633	-0-	-27	-0-	633	3			Y	-0-			-0-
07		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-			-0-
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-			-0-
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-			-0-
10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-			19
*11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-			19

BARNHILL				WELL #:	43	RRCID ->	140242	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2790 - 3248		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNHILL				WELL #:	4001	RRCID ->	140244	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2872 - 3226		
06		279 X	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1 9		N	1	2 1		-0-
07		308 X	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1 9		N	1			1
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1		1
09		423 X	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1 9		N	1	1 1		1
10		248 X	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1 9		N	1	1 1		1
*11		132 X	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1 9		N	1	1 1		1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
EBLING, RAY		WELL #:		12R	RRCID ->	140816	COMPL. DATE	04/15/1992	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2572 - 2880				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-				-0-
07	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-				-0-
08	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-				-0-
09	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-				-0-
10	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BROWN		WELL #:		1104A	RRCID ->	140817	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 2670 - 3221				
06	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-				-0-
07	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-				-0-
08	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-				-0-
09	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-				-0-
*10	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-				-0-
*11	860 X	860	-0-	-0-	-0-	188	1	672	2	N	-0-				-0-
-----															
BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	140820	COMPL. DATE	01/11/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2750 - 3240				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
READ L		WELL #:		17	RRCID ->	141177	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2465 - 2929				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A185	RRCID ->	141198	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2182 - 5415				
06	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-				-0-
07	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-				-0-
08	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-				-0-
09	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-				-0-
10	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-				-0-
*11	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-				-0-
-----															
CRAWFORD		WELL #:		C4	RRCID ->	141215	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 2413 - 3442				
06	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-				-0-
07	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-				-0-
08	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-				-0-
09	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-				-0-
10	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-				-0-
*11	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-				-0-
-----															
CRAWFORD		WELL #:		B3	RRCID ->	141218	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	3367	PERF. 2176 - 5448				
06	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-				-0-
07	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-				-0-
08	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-				-0-
09	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-				-0-
10	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-				-0-
*11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BRIDGES, MILDRED		WELL #: 1R		RRCID -> 141501		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2904 - 2934	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
STATE -CR-		WELL #: 404B		RRCID -> 141799		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 5436		PERF. 3607 - 5436	
06	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	1079 1	4214 3	N	-0-	-0-	
07	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	1133 1	4442 3	N	-0-	-0-	
08	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	1142 1	4475 3	N	-0-	-0-	
09	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	1110 1	4054 3	N	-0-	-0-	
*10	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	1131 1	3821 3	N	-0-	-0-	
*11	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	2100 1	3298 2	N	-0-	-0-	
-----											
BALLARD		WELL #: 3045		RRCID -> 142390		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 3592		PERF. 2804 - 2867	
06	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-	-0-	
07	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-	-0-	
08	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-	-0-	
09	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-	-0-	
*10	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-	-0-	
*11	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS FEE		WELL #: 1X		RRCID -> 142722		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 2922		PERF. 1851 - 2922	
06	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3775 2	61 9	N	55	46 1	24
07	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3990 2	55 9	N	50	61 1	13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54	62 1	5
09	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3770 2	79 9	N	72	63 1	14
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3541 2	51 9	N	46	51 1	9
*11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3170 2	120 9	N	109	100 1	18
-----											
POLING		WELL #: 1022A		RRCID -> 142749		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2274 - 2739	
06	19946 X	19946	-0-	-0-	-0-	56 1	19890 3	N	-0-	-0-	
07	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	112 1	2094 3	N	-0-	-0-	
08	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	96 1	1689 3	N	-0-	-0-	
09	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3		N	-0-	-0-	
*10	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	108 1	1624 3	N	-0-	-0-	
*11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-	-0-	
-----											
MARGARET ANN		WELL #: 2R		RRCID -> 142779		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 2884 - 3104	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-	
08	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-	
09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	-0-	
*11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	9 1	36 2	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #: 11-J		RRCID -> 145335		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2784 - 3335	
06	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-	-0-	
07	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-	-0-	
08	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-	-0-	
09	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-	-0-	
10	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-	-0-	
*11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED P		WELL #:		11 A	RRCID ->	145339	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	3141	PERF. 2075 -	4505	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	N	-0-			-0-
07		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	N	-0-			-0-
08		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2	N	-0-			-0-
09		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2	N	-0-			-0-
10		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
*11		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		187-A	RRCID ->	145519	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	3078	PERF. 2583 -	3078	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THOMPSON		WELL #:		B 16	RRCID ->	145526	COMPL. DATE	05/08/1993	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2695 -	3351	
06		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-			-0-
07		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
08		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
09		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
10		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
*11		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		F 2	RRCID ->	145534	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1849 -	3000	
06		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
07		442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
08		440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-
09		405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
10		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
*11		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		188-A	RRCID ->	145969	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2273 -	4873	
06		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2	N	-0-			-0-
07		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2	N	-0-			-0-
08		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2	N	-0-			-0-
09		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2	N	-0-			-0-
10		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2	N	-0-			-0-
*11		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		184-A	RRCID ->	146035	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2249 -	5495	
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	N	-0-			-0-
07		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2	N	-0-			-0-
08		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2	N	-0-			-0-
09		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2	N	-0-			-0-
10		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-			-0-
*11		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED P		WELL #:		C 2	RRCID ->	146307	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3084	PERF. 2382 -	3075	
06		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	N	-0-			-0-
07		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-			-0-
08		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2	N	-0-			-0-
09		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2	N	-0-			-0-
10		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2	N	-0-			-0-
*11		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A189		RRCID -> 146321		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-	-0-	
07	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-	-0-	
08	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-	-0-	
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-	-0-	
10	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-	-0-	
*11	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-	-0-	
-----												
THOMPSON		WELL #: A 7		RRCID -> 146322		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403				
06	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		N	-0-	-0-	
07	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-	-0-	
08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2		N	-0-	-0-	
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		N	-0-	-0-	
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-	-0-	
*11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-	-0-	
-----												
MASTERSON		WELL #: B106		RRCID -> 146335		COMPL. DATE 08/15/1993		TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823				
06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-	-0-	
07	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-	-0-	
08	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-	-0-	
09	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-	-0-	
10	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-	-0-	
*11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-	-0-	
-----												
BURNETT Y UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 146366		COMPL. DATE 10/12/1956		TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044				
06	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	3		N	-0-	-0-	
07	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-	-0-	
08	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-	-0-	
09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-	-0-	
*10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-	-0-	
*11	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-	-0-	
-----												
POWELL, L.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 146776		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-	-0-	
08	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-	-0-	
09	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		N	-0-	-0-	
10	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-	-0-	
*11	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-	-0-	
-----												
STATE-WRIGHT		WELL #: 205-A		RRCID -> 146919		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350				
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	203	1	1017	3	N	-0-	
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	203	1	1023	3	N	-0-	
08	992 N	963	-0-	-29	-0-	175	1	788	3	N	-0-	
09	960 N	830	-0-	-130	-0-	830	3		N	-0-	-0-	
*10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	203	1	875	3	N	-0-	
11	930 N	647	-0-	-283	-0-	337	1	310	2	N	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #: 191-A		RRCID -> 147121		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414				
06	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-	-0-	
07	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-	-0-	
08	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-	-0-	
09	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-	-0-	
10	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-	-0-	
*11	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BIVINS		WELL #:		190-A	RRCID ->	147473	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2160 - 2700				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-				-0-	
07	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-				-0-	
08	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-				-0-	
09	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-				-0-	
10	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-				-0-	
*11	978 X	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-				-0-	
-----																
STATE -CR-		WELL #:		503-B	RRCID ->	147507	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	2824 - 5306				
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	1	4552	3	N	-0-			-0-	
07	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	-0-	985	1	2708	3	N	-0-			-0-	
08	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	-0-	884	1	2565	3	N	-0-			-0-	
09	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	1	4391	3	N	-0-			-0-	
*10	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	1	3894	3	N	-0-			-0-	
*11	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	1	3090	2	N	-0-			-0-	
-----																
BIVINS -D-		WELL #:		19	RRCID ->	147509	COMPL. DATE	10/18/1993	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	2604 - 3333				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5	
-----																
BIVINS -D-		WELL #:		16	RRCID ->	147513	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2520 - 3140				
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	32	1		-0-	
*02	1885 X	1655	-0-	-230	-0-	-0-	1620	2	35	9	N	32			32	
03	2015 X	1856	-0-	-159	-0-	-0-	1856	2		N	-0-				32	
04	1950 X	1483	-0-	-467	-0-	-0-	1483	2		N	-0-				32	
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-				N	-0-				32	
06	1800 X	565	-0-	-1235	-0-	-0-	565	2		N	-0-				32	
07	1519 N	1	-0-	-1518	-0-	-0-	1	2		N	-0-				32	
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-				32	
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-				32	
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-				32	
*11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-				32	
-----																
BIVINS -D-		WELL #:		17	RRCID ->	147566	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	2717	PERF.	2443 - 3186				
06	4320 X	4293	-0-	-27	-0-	-0-	4293	2		N	-0-				42	
07	4464 X	3794	-0-	-670	-0-	-0-	3794	2		N	-0-				42	
08	4650 X	4595	-0-	-55	-0-	-0-	4595	2		N	-0-				42	
09	4500 X	4110	-0-	-390	-0-	-0-	4110	2		N	-0-				42	
10	4681 X	3542	-0-	-1139	-0-	-0-	3542	2		N	-0-				42	
11	4440 X	3443	-0-	-997	-0-	-0-	3443	2		N	-0-				42	
-----																
CARVER, C. S.		WELL #:		5	RRCID ->	147594	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2884 - 3092				
06	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2	7	9	N	6	7	1	2	
07	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2	6	9	N	5	3	1	4	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1	3	
09	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2	7	9	N	6	6	1	2	
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	2	8	9	N	7	5	1	3	
*11	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	N	10	6	1	6	



PANHANDLE, WEST																			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																			
BYERLEY																			
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																			
//CONT.// 760218																			
WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																			
BALFOUR																			
WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282																			
06		408 X	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3				N	-0-				-0-	
07		382 X	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3				N	-0-				-0-	
08		333 X	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3				N	-0-				-0-	
09		425 X	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3				N	-0-				-0-	
10		517 X	517	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	425	2		N	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
-----																			
SANFORD																			
WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882																			
06		136 X	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2				N	-0-				-0-	
07		147 X	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-				-0-	
08		142 X	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2				N	-0-				-0-	
09		141 X	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-				-0-	
10		116 X	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-				-0-	
*11		122 X	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2				N	-0-				-0-	
-----																			
MASTERSON																			
WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724																			
06		530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2				N	-0-				-0-	
07		558 X	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2				N	-0-				-0-	
08		598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2				N	-0-				-0-	
09		548 X	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2				N	-0-				-0-	
10		516 X	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2				N	-0-				-0-	
*11		474 X	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2				N	-0-				-0-	
-----																			
MASTERSON																			
WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758																			
06		411 X	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2				N	-0-				-0-	
07		411 X	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2				N	-0-				-0-	
08		379 X	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2				N	-0-				-0-	
09		364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2				N	-0-				-0-	
10		368 X	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2				N	-0-				-0-	
*11		391 X	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2				N	-0-				-0-	
-----																			
DEAHL, G. W.																			
WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204																			
06		240 N	64	-0-	-176	-0-	-0-	64	3				N	-0-				-0-	
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3				N	-0-				-0-	
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3				N	-0-				-0-	
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3				N	-0-				-0-	
*10		279 N	252	-0-	-27	-0-	-0-	252	3				N	-0-				-0-	
11		300 N	240	-0-	-60	-0-	-0-	240	2				N	-0-				-0-	
-----																			
BENNETT, A. F.																			
WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100																			
06		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	-0-	5586	3				N	-0-				-0-	
07		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	-0-	5823	3				N	-0-				-0-	
08		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	-0-	4062	3				N	-0-				-0-	
09		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	-0-	4732	3				N	-0-				-0-	
*10		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-	4267	3				N	-0-				-0-	
*11		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	-0-	4652	2				N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
FEE		WELL #: A 8		RRCID -> 149406		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #: M 6		RRCID -> 149409		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865			
06	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2	N	-0-	-0-	
07	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-	-0-	
08	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-	-0-	
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2	N	-0-	-0-	
10	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-	-0-	
*11	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-	-0-	
-----											
FEE		WELL #: A 7		RRCID -> 149706		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984			
06	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-	-0-	
07	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-	-0-	
08	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-	-0-	
09	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-	-0-	
10	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-	-0-	
*11	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERSON -B-		WELL #: 108		RRCID -> 149713		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784			
06	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-	-0-	
07	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-	-0-	
08	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2	N	-0-	-0-	
09	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-	-0-	
10	2077 N	1840	-0-	-237	-0-	1840	2	N	-0-	-0-	
11	2010 N	1761	-0-	-249	-0-	1761	2	N	-0-	-0-	
-----											
CRAWFORD		WELL #: B 4		RRCID -> 150014		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281			
06	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2	N	-0-	-0-	
07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2	N	-0-	-0-	
08	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	N	-0-	-0-	
09	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	-0-	-0-	
10	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-	-0-	
*11	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-	-0-	
-----											
JONES, C. R. -G-		WELL #: 1AR		RRCID -> 150081		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250			
06	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	
07	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	
08	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
09	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	
10	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-	
*11	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	
-----											
SANFORD		WELL #: A 11		RRCID -> 150082		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224			
06	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-	-0-	
07	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-	-0-	
08	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-	-0-	
09	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-	-0-	
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-	-0-	
*11	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-	-0-	

-----  
 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
07		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
08		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
09		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
10		951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
*11		690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-

-----  
 MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154  
 -----

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	6	1	1
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	2	1	3
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5	1	3
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	5	1	1
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	4	1	2
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	5	1	6

-----  
 KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888  
 -----

*05		738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
*06		944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
*07		984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
*08		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
*09		514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
10		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
*11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-

-----  
 BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500  
 -----

06		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
07		957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
08		961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
09		856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
10		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
*11		829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-

-----  
 KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421  
 -----

06		303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
08		325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
10		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
*11		321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-

-----  
 BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604  
 -----

06		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
07		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
08		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
09		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
10		1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
*11		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
HOHMANN, R. N.																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	828 X	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-				-0-
08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
09	894 X	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-				-0-
10	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-				-0-
*11	148 X	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
-----																
STATE -CR-																
WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750																
06	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	1584	3	N	-0-				-0-
07	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	1938	3	N	-0-				-0-
08	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	1261	3	N	-0-				-0-
09	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	1785	3	N	-0-				-0-
*10	575 X	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BIVINS																
WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439																
06	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-				-0-
07	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-				-0-
08	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-				-0-
09	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-				-0-
10	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-				-0-
*11	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-				-0-
-----																
MASTERSON																
WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412																
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-				-0-
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-				-0-
08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-				-0-
09	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-				-0-
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-				-0-
*11	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-				-0-
-----																
BURNETT																
WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920																
06	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-				-0-
07	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-				-0-
08	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-				-0-
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-				-0-
*10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-				-0-
*11	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-				-0-
-----																
LUCAS -A-																
WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354																
06	209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	N	2	3	1		1
07	307 X	307	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2	1	1		2
08	83 X	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	1	1		1
09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1		1
10	334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3	3	1		1
*11	521 X	521	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2	8	9	N	7	4	1		4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

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

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

06	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
07	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
08	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
09	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
10	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
*11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

*01	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
05	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
06	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	190	1	1442	2	N	-0-		-0-
07	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	190	1	1622	2	N	-0-		-0-
08	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	98	1	921	2	N	-0-		-0-
09	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	144	1	1309	2	N	-0-		-0-
10	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	188	1	1750	2	N	-0-		-0-
*11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	208	1	1602	2	N	-0-		-0-

BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

06	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
07	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
08	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
09	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
*10	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
*11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	390	1	1780	2	N	-0-		-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

06	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
*11	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

06	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
07	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
09	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
10	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
*11	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CRAWFORD		WELL #: A 4		RRCID -> 154124		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-		-0-
07	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	N	-0-		-0-
08	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-		-0-
09	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-		-0-
10	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-		-0-
*11	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-		-0-
-----											
WARRICK		WELL #: A 8		RRCID -> 154254		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501			
06	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-		-0-
07	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-		-0-
08	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-
09	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-		-0-
10	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-		-0-
*11	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-		-0-
-----											
BAKER		WELL #: A 2		RRCID -> 154554		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595			
06	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2	N	-0-		-0-
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-		-0-
08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2	N	-0-		-0-
09	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2	N	-0-		-0-
10	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	N	-0-		-0-
*11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A197		RRCID -> 154608		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397			
06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-		-0-
07	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-		-0-
08	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-		-0-
09	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-		-0-
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-		-0-
*11	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A198		RRCID -> 154640		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-		-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
10	930 N	796	-0-	-134	-0-	796	2	N	-0-		-0-
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	2	N	-0-		-0-
-----											
NEILD		WELL #: 118A		RRCID -> 155472		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436			
06	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	730	1	1630	3	N	-0-
07	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	808	1	1925	3	N	-0-
08	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	497	1	1214	3	N	-0-
09	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	733	1	1714	3	N	-0-
*10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	676	1	1554	3	N	-0-
*11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	384	1	1859	2	N	-0-
-----											
COUGHLIN		WELL #: A 3		RRCID -> 155521		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467			
06	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-		-0-
07	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-		-0-
08	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-		-0-
09	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-		-0-
10	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-		-0-
*11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

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

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

06		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
07		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
08		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
09		995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
10		838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
*11		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

06		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
07		848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
08		849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
09		831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
10		591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
*11		783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

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

BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

06		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
07		837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
08		848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
09		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
*10		939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
*11		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

06		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
07		1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
08		1395 N	1145	-0-	-250	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
09		1620 N	1261	-0-	-359	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
*10		1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
*11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

06		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
07		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-			-0-
08		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
09		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
*10		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
*11		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT		WELL #:		8R		RRCID -> 155929		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3234	3		N	-0-			-0-
07	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3002	3		N	-0-			-0-
09	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3338	3		N	-0-			-0-
*10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3235	3		N	-0-			-0-
*11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		42R		RRCID -> 155932		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822					
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3533	3		N	-0-			-0-
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3573	3		N	-0-			-0-
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2994	3		N	-0-			-0-
09	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3144	3		N	-0-			-0-
*10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3161	3		N	-0-			-0-
*11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
-----															
HERRING		WELL #:		E 1		RRCID -> 155974		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	1
08	916 X	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2	7	9	N	6	3	4
09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	N	8	9	3
10	780 X	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2	7	9	N	6	6	3
*11	779 X	779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2	13	9	N	12	12	3
-----															
MILLS, J. C.		WELL #:		1R		RRCID -> 156586		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230					
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
08	620 N	501	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
09	720 N	706	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		A201		RRCID -> 156752		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387					
06	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
08	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
09	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
10	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
*11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
-----															
KILGORE 2		WELL #:		R 4G		RRCID -> 156754		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540					
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LADD				WELL #:	1	RRCID ->	156815	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2728 - 2820	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEVY				WELL #:	1R	RRCID ->	156975	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2979 - 3256	
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3		N	-0-			-0-
07	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3		N	-0-			-0-
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3		N	-0-			-0-
09	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3		N	-0-			-0-
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	539	1	2249	2	N	-0-		-0-
*11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	495	1	2401	2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	2R	RRCID ->	157010	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2380 - 2735	
06	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3		N	-0-			-0-
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3		N	-0-			-0-
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3		N	-0-			-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3		N	-0-			-0-
*10	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3		N	-0-			-0-
*11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		N	-0-			-0-

BIVINS A				WELL #:	A 9	RRCID ->	157020	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	2906	PERF.	2377 - 5285		
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	113	2	7	9	N	6	1	1	6
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	N	9	14	1	1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	1	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON B				WELL #:	1025A	RRCID ->	157028	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	2741 - 3342		
06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	360	1	1074	3	N	-0-			-0-
07	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	345	1	969	3	N	-0-			-0-
08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	372	1	1134	3	N	-0-			-0-
09	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	360	1	2197	3	N	-0-			-0-
*10	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	313	1	789	3	N	-0-			-0-
*11	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	413	1	660	2	N	-0-			-0-

CHARLESS				WELL #:	1	RRCID ->	157689	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2730 - 2975		
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1059	2	43	9	N	39	33	1	23
07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1096	2	35	9	N	32	50	1	5
08	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1059	2	31	9	N	28	22	1	11
09	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1028	2	35	9	N	32	26	1	17
10	945	X	945	-0-	-0-	-0-	916	2	29	9	N	26	29	1	14
*11	891	X	891	-0-	-0-	-0-	844	2	47	9	N	43	46	1	11

CHARLESS				WELL #:	2	RRCID ->	157691	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2832 - 3022		
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	315	2	13	9	N	12	10	1	7
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	352	2	12	9	N	11	16	1	2
08	346	X	346	-0-	-0-	-0-	336	2	10	9	N	9	7	1	4
09	315	X	315	-0-	-0-	-0-	305	2	10	9	N	9	8	1	5
10	308	X	308	-0-	-0-	-0-	298	2	10	9	N	9	9	1	5
*11	289	X	289	-0-	-0-	-0-	274	2	15	9	N	14	15	1	4

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A204	RRCID ->	158368	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2254 - 5268
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-		-0-
07	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-		-0-
08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		-0-
09	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-		-0-
10	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-		-0-
*11	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A209	RRCID ->	158470	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	3211	PERF.	2368 - 5387
06	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
09	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		-0-
10	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		-0-
*11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A203	RRCID ->	158759	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2140 - 5230
06	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-		-0-
07	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-		-0-
08	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-		-0-
09	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-		-0-
10	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-		-0-
*11	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-		-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		A 23	RRCID ->	158762	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2754 - 6015
06	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-
07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-
09	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
*11	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-
-----												
POLING		WELL #:		1	RRCID ->	158799	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2490 - 2698
06	613 X	613	-0-	-0-	-0-	598	2	15 9	N	14	11 1	8
07	589 X	589	-0-	-0-	-0-	575	2	14 9	N	13	18 1	3
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	567	2	11 9	N	10	9 1	4
09	584 X	584	-0-	-0-	-0-	571	2	13 9	N	12	10 1	6
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2 9	N	2	7 1	1
*11	337 X	337	-0-	-0-	-0-	326	2	11 9	N	10	8 1	3
-----												
BIVINS		WELL #:		A202	RRCID ->	158805	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2404 - 5620
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-		-0-
07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-		-0-
08	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-		-0-
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-		-0-
10	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-		-0-
*11	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A207	RRCID ->	158957	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	2199 - 5625
06	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-		-0-
07	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-		-0-
08	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-		-0-
09	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-		-0-
10	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-		-0-
*11	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
COUGHLIN		WELL #: A 4		RRCID -> 159179		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 3291		PERF. 2060 - 4978	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-			-0-
07	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-			-0-
08	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-			-0-
09	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	-0-			-0-
10	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-			-0-
*11	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-			-0-
-----											
SNEED P		WELL #: B 5		RRCID -> 159186		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 3087		PERF. 2050 - 3087	
06	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-			-0-
07	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-			-0-
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-			-0-
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-			-0-
10	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-			-0-
*11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			-0-
-----											
BURNETT		WELL #: A 5R		RRCID -> 159591		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 2689		PERF. 1985 - 5000	
06	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3	N	-0-			-0-
07	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3	N	-0-			-0-
08	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3	N	-0-			-0-
09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3	N	-0-			-0-
*10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3	N	-0-			-0-
*11	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	-0-			-0-
-----											
FUQUA		WELL #: 9		RRCID -> 159657		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2512 - 2710	
06	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			-0-
07	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-			-0-
08	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			-0-
09	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-			-0-
*10	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-			-0-
*11	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A211		RRCID -> 160000		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 3106		PERF. 2402 - 5475	
06	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2	N	-0-			-0-
07	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2	N	-0-			-0-
08	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2	N	-0-			-0-
09	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2	N	-0-			-0-
10	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2	N	-0-			-0-
*11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A217		RRCID -> 160373		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 3001		PERF. 2194 - 4921	
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2	N	-0-			-0-
07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2	N	-0-			-0-
08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2	N	-0-			-0-
09	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2	N	-0-			-0-
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2	N	-0-			-0-
*11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A212		RRCID -> 160385		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 2956		PERF. 2375 - 3256	
06	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-			-0-
07	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-			-0-
08	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-			-0-
09	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-			-0-
10	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-			-0-
*11	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #:		A213	RRCID ->	160474	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	2928	PERF.	2200 - 2928		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	796 X	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	826 X	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	798 X	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	781 X	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	790 X	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
READ L		WELL #:		28	RRCID ->	160483	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2493 - 3140		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		A205	RRCID ->	160716	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	1927 - 5325		
06	869 X	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	986 X	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	873 X	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	921 X	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	810 X	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	871 X	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		A218	RRCID ->	161203	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3129 - 5375		
06	551 X	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	609 X	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	600 X	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	501 X	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	359 X	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		A219	RRCID ->	161210	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2248 - 5084		
06	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	980 X	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	972 X	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
SNEED ESTATE B		WELL #:		P 1R	RRCID ->	161345	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2246 - 3050		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
THOMPSON		WELL #:		R 7T	RRCID ->	161564	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	3452	PERF.	2728 - 3020		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
WILBAR		WELL #: 4		RRCID -> 161572		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3719		PERF. 2832 - 3061		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
08	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
09	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
10	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
*11	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
-----														
BOST		WELL #: B 2		RRCID -> 161591		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 2387 - 3380				
06	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
07	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
08	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
09	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
10	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
*11	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED, J.T. "S"		WELL #: 8R		RRCID -> 161603		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 3244		PERF. 2465 - 3224				
06	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	390	1	1727	2	N	-0-			-0-
07	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	381	1	1523	2	N	-0-			-0-
08	677 X	677	-0-	-0-	-0-	78	1	599	2	N	-0-			-0-
09	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	390	1	1875	2	N	-0-			-0-
10	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	360	1	1615	2	N	-0-			-0-
*11	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	390	1	1667	2	N	-0-			-0-
-----														
POLING		WELL #: A 1B		RRCID -> 161647		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 3240 - 5370				
06	985 X	985	-0-	-0-	-0-	946	2	39	9	N	35	32	1	21
07	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	985	2	32	9	N	29	45	1	5
08	992 X	992	-0-	-0-	-0-	962	2	30	9	N	27	21	1	11
09	946 X	946	-0-	-0-	-0-	912	2	34	9	N	31	26	1	16
10	888 X	888	-0-	-0-	-0-	860	2	28	9	N	25	28	1	13
*11	929 X	929	-0-	-0-	-0-	875	2	54	9	N	49	52	1	10
-----														
MASTERSON		WELL #: A 43		RRCID -> 161898		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 3377		PERF. 2350 - 3377				
06	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
07	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
08	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
09	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
10	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-
*11	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON		WELL #: A 44		RRCID -> 161913		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2125 - 4919				
06	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
07	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
08	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
09	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
10	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
*11	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON		WELL #: A 41		RRCID -> 162151		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 3321		PERF. 2329 - 5662				
06	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
07	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
08	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
09	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
10	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
*11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: B109		RRCID -> 162552		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: B 19		RRCID -> 162555		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747		
06	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-	-0-
07	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-	-0-
08	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-	-0-
09	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-	-0-
10	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-	-0-
*11	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-	-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B112		RRCID -> 162557		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381		
06	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-	-0-
07	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-	-0-
08	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-	-0-
09	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-	-0-
10	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	-0-
*11	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A214		RRCID -> 162691		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656		
06	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-	-0-
07	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-	-0-
08	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-	-0-
09	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-	-0-
10	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-	-0-
*11	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-	-0-
-----										
CARVER, C. S. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 162705		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: G 7		RRCID -> 162707		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485		
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2	N	-0-	-0-
07	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2	N	-0-	-0-
08	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2	N	-0-	-0-
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2	N	-0-	-0-
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2	N	-0-	-0-
*11	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-	-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B111		RRCID -> 162729		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959		
06	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-	-0-
07	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-	-0-
08	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-	-0-
09	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-	-0-
10	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-	-0-
*11	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MCKAY "186"		WELL #:	186	RRCID ->	162786	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2849 - 3017
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-
09		570 N	567	-0-	-3	-0-	567 2	N	-0-		-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		-0-
*11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-		-0-
-----											
MCKAY "486"		WELL #:	486	RRCID ->	162789	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2924 - 3049
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-		-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		-0-
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		-0-
*11		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
-----											
DEAHL, C. E.		WELL #:	2	RRCID ->	162793	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2520 - 5550
06		528 X	528	-0-	-0-	-0-	521 2	7 9 N	6	5 1	3
07		560 X	560	-0-	-0-	-0-	550 2	10 9 N	9	10 1	2
08		491 X	491	-0-	-0-	-0-	483 2	8 9 N	7	8 1	1
09		430 X	430	-0-	-0-	-0-	421 2	9 9 N	8	7 1	2
10		441 X	441	-0-	-0-	-0-	434 2	7 9 N	6	7 1	1
*11		402 X	402	-0-	-0-	-0-	388 2	14 9 N	13	12 1	2
-----											
DEAHL, C. E.		WELL #:	21	RRCID ->	162794	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2417 - 2863
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:	A 48	RRCID ->	162805	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2235 - 5445
06		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	N	-0-		-0-
07		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2	N	-0-		-0-
08		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	N	-0-		-0-
09		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-		-0-
10		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
*11		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT, M.C.		WELL #:	202R	RRCID ->	162814	COMPL. DATE	01/13/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2207 - 2800
06		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	N	-0-		-0-
07		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2	N	-0-		-0-
08		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2	N	-0-		-0-
09		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2	N	-0-		-0-
*10		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2	N	-0-		-0-
*11		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2	N	-0-		-0-
-----											
DEAHL, G. W. "4"		WELL #:	4	RRCID ->	162863	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2507 - 5410
06		605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		-0-
07		914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2	N	-0-		-0-
10		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
*11		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
DEAHL, G. W.		WELL #:	12R	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	2915	PERF. 1912 -	4545	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3	N	-0-			-0-
07		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370 3	N	-0-			-0-
08		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3	N	-0-			-0-
09		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3	N	-0-			-0-
*10		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3	N	-0-			-0-
*11		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:	B 17	RRCID ->	163069	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2600 -	3265	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:	A 10	RRCID ->	163070	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2122 -	5314	
06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2		N	-0-			-0-
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2		N	-0-			-0-
08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2		N	-0-			-0-
09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2		N	-0-			-0-
10	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2		N	-0-			-0-
*11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:	G 6	RRCID ->	163331	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2130 -	4095	
06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2		N	-0-			-0-
07	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2		N	-0-			-0-
08	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 2		N	-0-			-0-
09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2		N	-0-			-0-
10	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2		N	-0-			-0-
*11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:	25R	RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2425 -	2850	
06	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9656 3		N	-0-			-0-
07	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
08	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
*10	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
*11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:	M 7	RRCID ->	163429	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 1794 -	5536	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:	C 4	RRCID ->	163469	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	2528	PERF. 1951 -	4010	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #: A 47		RRCID ->	163470	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	3163	PERF.	1962 -	5475
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-		-0-
07		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-		-0-
08		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-		-0-
09		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-		-0-
10		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
*11		992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #: B114		RRCID ->	163471	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3162	PERF.	1986 -	4650
06		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-		-0-
07		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-		-0-
08		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-		-0-
09		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-		-0-
10		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-		-0-
*11		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #: B119		RRCID ->	163518	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	1925 -	5241
06		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2		N	-0-		-0-
07		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2		N	-0-		-0-
08		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2		N	-0-		-0-
09		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2		N	-0-		-0-
10		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2		N	-0-		-0-
*11		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #: B120		RRCID ->	163583	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	3221	PERF.	2094 -	5184
06		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-		-0-
07		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-		-0-
08		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-		-0-
09		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-		-0-
10		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-		-0-
*11		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-		-0-
-----												
MUNSON		WELL #: 3		RRCID ->	163619	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2936 -	3052
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
08		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
09		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
10		169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
*11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #: B121		RRCID ->	163627	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	2974	PERF.	1979 -	4823
06		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404 2		N	-0-		-0-
07		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2		N	-0-		-0-
08		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 2		N	-0-		-0-
09		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 2		N	-0-		-0-
10		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2		N	-0-		-0-
*11		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A220		RRCID ->	163629	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	3492	PERF.	2859 -	6021
06		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911 2		N	-0-		-0-
07		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417 2		N	-0-		-0-
08		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651 2		N	-0-		-0-
09		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305 2		N	-0-		-0-
10		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377 2		N	-0-		-0-
*11		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SUMMERS				WELL #: 1	RRCID -> 163710	COMPL. DATE 05/02/1997	TOTAL DEPTH 2937	PERF. 2793	- 2937						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A222	RRCID -> 164589	COMPL. DATE 01/04/2005	TOTAL DEPTH 3619	PERF. 3034	- 6290						
06	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2				N	-0-				-0-
07	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 2				N	-0-				-0-
08	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2				N	-0-				-0-
09	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2				N	-0-				-0-
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2				N	-0-				-0-
*11	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2				N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A225	RRCID -> 164602	COMPL. DATE 04/28/2003	TOTAL DEPTH 3455	PERF. 2743	- 6045						
06	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2				N	-0-				-0-
07	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2				N	-0-				-0-
08	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2				N	-0-				-0-
09	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2				N	-0-				-0-
10	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2				N	-0-				-0-
*11	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2				N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A226	RRCID -> 164609	COMPL. DATE 08/31/1997	TOTAL DEPTH 3453	PERF. 2400	- 3453						
06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2				N	-0-				-0-
07	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2				N	-0-				-0-
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2				N	-0-				-0-
09	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2				N	-0-				-0-
10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2				N	-0-				-0-
*11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2				N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A224	RRCID -> 164612	COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2710	- 5905						
06	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2				N	-0-				-0-
07	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2				N	-0-				-0-
08	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2				N	-0-				-0-
09	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2				N	-0-				-0-
10	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2				N	-0-				-0-
*11	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2				N	-0-				-0-
-----															
MASTERTSON				WELL #: B116	RRCID -> 164616	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 2962	PERF. 1748	- 5095						
06	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2				N	-0-				-0-
07	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2				N	-0-				-0-
08	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2				N	-0-				-0-
09	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2				N	-0-				-0-
10	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2				N	-0-				-0-
*11	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2				N	-0-				-0-
-----															
BIVINS				WELL #: A223	RRCID -> 164618	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH 3577	PERF. 2768	- 5118						
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177 2				N	-0-				-0-
07	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649 2				N	-0-				-0-
08	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625 2				N	-0-				-0-
09	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 2				N	-0-				-0-
10	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917 2				N	-0-				-0-
*11	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198 2				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
POLING		WELL #: C 1B		RRCID -> 164787		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	520 X	520	-0-	-0-	-0-	499 2	21 9	N	19
07	512 X	512	-0-	-0-	-0-	497 2	15 9	N	14
08	494 X	494	-0-	-0-	-0-	480 2	14 9	N	13
09	489 X	489	-0-	-0-	-0-	471 2	18 9	N	16
10	456 X	456	-0-	-0-	-0-	442 2	14 9	N	13
*11	459 X	459	-0-	-0-	-0-	433 2	26 9	N	24
-----									
MASTERSON		WELL #: B117		RRCID -> 164817		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555	
06	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 2		N	-0-
07	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815 2		N	-0-
08	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718 2		N	-0-
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2		N	-0-
10	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 2		N	-0-
*11	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2		N	-0-
-----									
CRAWFORD		WELL #: B 5		RRCID -> 164828		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319	
06	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-
07	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-
08	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-
09	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-
*11	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-
-----									
BARTLETT		WELL #: 4		RRCID -> 164832		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-
08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
COLWELL -A-		WELL #: 1R		RRCID -> 164889		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-
*11	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-
-----									
SNEED, J. T. "V"		WELL #: 1026		RRCID -> 164955		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
MASTERSON		WELL #: B123		RRCID -> 165830		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885	
06	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-
07	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-
08	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-
09	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		N	-0-
10	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		N	-0-
*11	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERSON		WELL #:		B124	RRCID ->	166018	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 1898 -	3090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
07		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-			-0-
08		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
09		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-			-0-
10		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
*11		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		A 46	RRCID ->	166062	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2236 -	5521	
06		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
07		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
08		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-			-0-
09		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
10		934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-			-0-
*11		944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	166274	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2725 -	3298	
06		357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
07		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
08		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
09		357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
10		330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
*11		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		A 45	RRCID ->	166412	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 1829 -	4902	
06		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-			-0-
07		913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			-0-
08		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2	N	-0-			-0-
09		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2	N	-0-			-0-
10		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2	N	-0-			-0-
*11		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A221	RRCID ->	166429	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2423 -	5563	
06		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2	N	-0-			-0-
07		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2	N	-0-			-0-
08		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2	N	-0-			-0-
09		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2	N	-0-			-0-
10		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2	N	-0-			-0-
*11		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2	N	-0-			-0-
-----													
DONELSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 2710 -	3021	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON		WELL #:		A 9	RRCID ->	166668	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	4728	PERF. 2375 -	4728	
06		509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-
07		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-			-0-
08		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	N	-0-			-0-
09		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-			-0-
10		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-			-0-
*11		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SANFORD		WELL #: A 13		RRCID -> 166842		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-	-0-
07	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	-0-	-0-
08	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
KAYLA		WELL #: 2		RRCID -> 167079		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*11	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BURNETT C UNIT		WELL #: 12R		RRCID -> 167455		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695			
06	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SNEED -C-		WELL #: 9008B		RRCID -> 167660		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219			
06	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	360	1	1945 3	N	-0-	-0-
07	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	368	1	1974 3	N	-0-	-0-
08	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	372	1	1973 3	N	-0-	-0-
09	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	358	1	1803 3	N	-0-	-0-
*10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	365	1	1870 3	N	-0-	-0-
*11	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	390	1	1819 2	N	-0-	-0-
-----											
HUB		WELL #: 1RH		RRCID -> 167879		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860			
06	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-	-0-
07	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-	-0-
08	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-	-0-
09	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-	-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #: 33R		RRCID -> 167906		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976			
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-	-0-
07	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-	-0-
08	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-	-0-
09	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-	-0-
*10	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-	-0-
*11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-	-0-
-----											
BURNETT AF UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 168233		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876			
06	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-	-0-
07	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-	-0-
08	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-	-0-
09	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-	-0-
*10	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-	-0-
*11	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		J 13	RRCID ->	168387	COMPL. DATE	05/18/1999	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2365 - 2986
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		-0-
07	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-		-0-
08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-		-0-
09	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-		-0-
10	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		-0-
*11	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A 227	RRCID ->	168391	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	2275 - 5325
06	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-		-0-
07	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-		-0-
08	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-		-0-
09	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-		-0-
10	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-		-0-
*11	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-		-0-
-----												
POLING		WELL #:		A 3	RRCID ->	168434	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	4844	PERF.	2832 - 4844
06	404 X	404	-0-	-0-	-0-	389	2	15	9	N	14	12 1 8
07	372 X	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	9	N	11	17 1 2
08	410 X	410	-0-	-0-	-0-	398	2	12	9	N	11	9 1 4
09	419 X	419	-0-	-0-	-0-	404	2	15	9	N	14	11 1 7
10	387 X	387	-0-	-0-	-0-	375	2	12	9	N	11	12 1 6
*11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	355	2	22	9	N	20	21 1 5
-----												
WARRICK		WELL #:		A 10	RRCID ->	168591	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	2849	PERF.	1852 - 5184
06	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-		-0-
07	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-		-0-
08	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-		-0-
09	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-		-0-
10	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-		-0-
*11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B125	RRCID ->	168594	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2120 - 3045
06	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
07	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
08	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
09	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
10	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
*11	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
-----												
CHAPMAN		WELL #:		1A	RRCID ->	168605	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4394	PERF.	2405 - 5484
06	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1820	2	58	9	N	53	59 1 19
07	283 X	283	-0-	-0-	-0-	222	2	61	9	N	55	40 1 34
08	537 X	537	-0-	-0-	-0-	489	2	48	9	N	44	43 1 35
09	468 X	468	-0-	-0-	-0-	424	2	44	9	N	40	37 1 38
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	49	2	61	9	N	55	61 1 32
*11	319 X	319	-0-	-0-	-0-	213	2	106	9	N	96	90 1 38
-----												
SHELTON		WELL #:		8XH	RRCID ->	169401	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	2491 - 5428
06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-		16
07	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2		N	-0-		16
08	930 X		-0-	-930	-0-				N	-0-		16
09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-		16
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-		16
*11	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-		16

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	A229	RRCID ->	169405	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2236 - 5494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-		-0-
07		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
08		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
09		960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-		-0-
10		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		-0-
*11		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:	A208	RRCID ->	169413	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	2615	PERF. 1700 - 2610	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BURNETT F UNIT		WELL #:	75RH	RRCID ->	169451	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 1927 - 3925	
06		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 3	N	-0-		-0-
07		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 3	N	-0-		-0-
08		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 3	N	-0-		-0-
09		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 3	N	-0-		-0-
*10		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 3	N	-0-		-0-
*11		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:	A206	RRCID ->	169635	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	5118	PERF. 2803 - 5118	
06		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
07		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		-0-
08		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-
09		215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		-0-
10		144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-
*11		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:	B126	RRCID ->	169693	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 1894 - 5347	
06		184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
07		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		-0-
08		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-		-0-
09		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		-0-
10		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		-0-
*11		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:	B113	RRCID ->	169713	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 1634 - 5032	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:	A 49	RRCID ->	169748	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2249 - 5340	
06		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2	N	-0-		-0-
07		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2	N	-0-		-0-
08		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2	N	-0-		-0-
09		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	N	-0-		-0-
10		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2	N	-0-		-0-
*11		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SHELTON		WELL #:	3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 1892 - 5175
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-	-0-
07		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-	-0-
10		954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-	-0-
*11		776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-	-0-
-----										
BURNETT		WELL #:	A 10R	RRCID ->	170267	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 1885 - 5002
06		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 3	N	-0-	-0-
07		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928 3	N	-0-	-0-
08		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 3	N	-0-	-0-
09		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 3	N	-0-	-0-
*10		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 3	N	-0-	-0-
*11		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2	N	-0-	-0-
-----										
BURNETT		WELL #:	37R	RRCID ->	170274	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2219 - 2593
06		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3	N	-0-	-0-
07		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3	N	-0-	-0-
08		1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3	N	-0-	-0-
09		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3	N	-0-	-0-
*10		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3	N	-0-	-0-
*11		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #:	A230	RRCID ->	170825	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2149 - 5315
06		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2	N	-0-	-0-
07		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2	N	-0-	-0-
08		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2	N	-0-	-0-
09		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2	N	-0-	-0-
10		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2	N	-0-	-0-
*11		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #:	A231	RRCID ->	170872	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2027 - 5290
06		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811 2	N	-0-	-0-
07		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361 2	N	-0-	-0-
08		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459 2	N	-0-	-0-
09		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707 2	N	-0-	-0-
10		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217 2	N	-0-	-0-
*11		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 2	N	-0-	-0-
-----										
SNEED P		WELL #:	D 3	RRCID ->	171224	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2028 - 5328
06		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2	N	-0-	-0-
07		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2	N	-0-	-0-
08		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2	N	-0-	-0-
09		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2	N	-0-	-0-
10		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2	N	-0-	-0-
*11		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2	N	-0-	-0-
-----										
HESSEY		WELL #:	1R	RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2390 - 2402
06		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-	-0-
07		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-	-0-
08		510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-	-0-
09		482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-	-0-
10		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-	-0-
*11		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
PINK		WELL #: 1R		RRCID -> 171336		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3384 - 3523		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	408 X	408	-0-	-0-	-0-	46	1	362	3	N	-0-	-0-
07	408 X	408	-0-	-0-	-0-	46	1	362	3	N	-0-	-0-
08	282 X	282	-0-	-0-	-0-	46	1	236	3	N	-0-	-0-
09	370 X	370	-0-	-0-	-0-	46	1	324	3	N	-0-	-0-
10	405 X	405	-0-	-0-	-0-	75	1	330	2	N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SPUR		WELL #: 1R		RRCID -> 171500		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2749 - 3052		
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-	-0-	-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-	-0-	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	-0-	-0-
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
KILGORE		WELL #: A 24		RRCID -> 171521		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2851 - 3425		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
POSTER		WELL #: S102R		RRCID -> 171544		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3052 - 3550		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-	-0-	-0-
*11	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 171723		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3080 - 3518		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
-----												
BURNETT		WELL #: 4		RRCID -> 171888		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 3244		PERF. 2307 - 2721		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
-----												
BURNETT I UNIT		WELL #: 70R		RRCID -> 171995		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3088		PERF. 2300 - 2892		
06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-	-0-	-0-
07	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*11	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
UNITED		WELL #:		1R	RRCID ->	172061	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3158 - 3170
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	2449	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	2658	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	-0-	2487	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
POLING "26-27"		WELL #:		1H	RRCID ->	172106	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2213 - 4800
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
POLING "29-30"		WELL #:		C 3H	RRCID ->	172107	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2798 - 4825
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
POLING -26-		WELL #:		6H	RRCID ->	172108	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2413 - 5000
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53	44 1	32
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43	68 1	7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40	30 1	17
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52	44 1	25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38	43 1	20
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71	77 1	14
-----												
MINERAL INVESTMENTS		WELL #:		T 2RH	RRCID ->	172169	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2442 - 2700
06	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DEAHL -B-		WELL #:		17	RRCID ->	172909	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	3161	PERF.	2631 - 3074
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A232	RRCID ->	174302	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2266 - 5424
06	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
07	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
08	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
09	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
*10	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
*11	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
-----													
BRICKER, A. D.													
WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070													
06	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
07	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
08	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
09	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
10	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
*11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530													
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3880	2	62 9	N	56	45 1		25
07	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3976	2	63 9	N	57	69 1		13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54	62 1		5
09	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3689	2	77 9	N	70	62 1		13
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3473	2	51 9	N	46	50 1		9
*11	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2771	2	107 9	N	97	89 1		17
-----													
TEXAS FEE													
WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810													
06	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
07	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
09	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
*10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
*11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT, S.B.													
WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34	23 1		16
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24	35 1		5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24	23 1		6
09	960 X	960	-0-	-0-	-0-	935	2	25 9	N	23	12 1		17
*10	858 X	858	-0-	-0-	-0-	813	2	45 9	N	41	44 1		14
*11	773 X	773	-0-	-0-	-0-	738	2	35 9	N	32	36 1		10
-----													
CARVER, W.A.													
WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MUNSON													
WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BOOHER, J.B.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
06		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3		N	-0-	-0-
07		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3		N	-0-	-0-
08		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3		N	-0-	-0-
09		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3		N	-0-	-0-
10		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-	-0-
*11		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		N	-0-	-0-
-----												
BURNETT, S.B.												
WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47	22
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	6
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32	7
09		870 X	870	-0-	-0-	-0-	837	2	33	9	30	22
*10		831 X	831	-0-	-0-	-0-	772	2	59	9	54	18
*11		425 X	425	-0-	-0-	-0-	377	2	48	9	44	14
-----												
LUXOR DUNAWAY												
WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600												
06		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1657	2	135	9	123	62
07		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1661	2	106	9	96	71
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54	33
09		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1695	2	83	9	75	38
10		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1448	2	80	9	73	39
*11		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1321	2	100	9	91	66
-----												
RUBIN												
WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200												
06		225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-	-0-
07		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-	-0-
08		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-	-0-
09		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-	-0-
10		231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-	-0-
*11		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-	-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462												
06		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-	-0-
09		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-	-0-
*10		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-	-0-
*11		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-	-0-
-----												
RUBIN												
WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200												
06		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	-0-
07		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-	-0-
08		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-	-0-
09		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-	-0-
10		109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	-0-
*11		112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-	-0-
-----												
BRENT												
WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209												
06		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	360	1	1105	3	N	-0-
07		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	308	1	1009	3	N	-0-
08		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	332	1	1088	3	N	-0-
09		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	335	1	1060	3	N	-0-
*10		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	330	1	832	3	N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
NIELD D		WELL #: 120A		RRCID -> 179391		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BURNETT		WELL #: 118		RRCID -> 179491		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900								
06	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
07	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
08	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
09	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*10	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*11	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
-----																
BIVINS FEE		WELL #: 10		RRCID -> 179634		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940								
06	873 X	873	-0-	-0-	-0-	841	2	32	9	N	29	28	1			16
07	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	990	2	33	9	N	30	41	1			5
08	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1006	2	37	9	N	34	25	1			14
09	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	965	2	36	9	N	33	29	1			18
10	826 X	826	-0-	-0-	-0-	801	2	25	9	N	23	30	1			11
*11	546 X	546	-0-	-0-	-0-	517	2	29	9	N	26	27	1			10
-----																
DEAHL, G. W.		WELL #: 13H		RRCID -> 179636		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900								
06	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*10	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*11	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
-----																
BIVINS A		WELL #: 19		RRCID -> 179643		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194								
06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	966	2	39	9	N	35	14	1			22
07	963 X	963	-0-	-0-	-0-	934	2	29	9	N	26	44	1			4
08	931 X	931	-0-	-0-	-0-	902	2	29	9	N	26	20	1			10
09	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1017	2	37	9	N	34	29	1			15
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	734	2	24	9	N	22	25	1			12
*11	701 X	701	-0-	-0-	-0-	661	2	40	9	N	36	41	1			7
-----																
DEAHL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 179801		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047								
06	596 X	596	-0-	-0-	-0-	574	2	22	9	N	20	17	1			12
07	493 X	493	-0-	-0-	-0-	479	2	14	9	N	13	23	1			2
08	418 X	418	-0-	-0-	-0-	408	2	10	9	N	9	7	1			4
09	639 X	639	-0-	-0-	-0-	615	2	24	9	N	22	17	1			9
10	558 X	558	-0-	-0-	-0-	540	2	18	9	N	16	17	1			8
*11	554 X	554	-0-	-0-	-0-	523	2	31	9	N	28	30	1			6
-----																
BENNETT		WELL #: A 3		RRCID -> 179946		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790								
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3557	2	142	9	N	129	104	1			77
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3459	2	113	9	N	103	163	1			17
08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3568	2	99	9	N	90	71	1			36
09	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3395	2	127	9	N	115	94	1			57
10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3190	2	103	9	N	94	102	1			49
*11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	2989	2	183	9	N	166	182	1			33

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
FUQUA		WELL #: 10		RRCID -> 179981		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-	-0-	
07	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-	-0-	
08	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-	-0-	
09	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-	-0-	
*10	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-	-0-	
*11	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-	-0-	
-----												
BURNETT		WELL #: 117		RRCID -> 180124		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000				
06	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-	-0-	
07	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-	-0-	
08	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-	-0-	
09	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		N	-0-	-0-	
*10	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-	-0-	
*11	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-	-0-	
-----												
SCHAFFER		WELL #: 10		RRCID -> 181172		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-	-0-	
09	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-	-0-	
*10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-	-0-	
*11	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-	-0-	
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 34		RRCID -> 181373		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200				
06	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	483	1	980	2	N	-0-	
07	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	603	1	1038	2	N	-0-	
08	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	280	1	826	2	N	-0-	
09	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	600	1	1178	2	N	-0-	
10	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	327	1	721	2	N	-0-	
*11	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	600	1	1099	2	N	-0-	
-----												
BURNETT		WELL #: 116		RRCID -> 181461		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900				
06	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-	-0-	
07	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-	-0-	
08	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-	-0-	
09	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3		N	-0-	-0-	
*10	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-	-0-	
*11	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-	-0-	
-----												
COON, R. S.		WELL #: M 37		RRCID -> 184016		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010				
06	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	384	1	2326	2	N	-0-	
07	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	403	1	2241	2	N	-0-	
08	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	247	1	1540	2	N	-0-	
09	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	371	1	2387	2	N	-0-	
10	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	308	1	1657	2	N	-0-	
*11	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	364	1	2168	2	N	-0-	
-----												
SNEED, J. T.		WELL #: P 35		RRCID -> 184017		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710				
06	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-	-0-	
07	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-	-0-	
08	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-	-0-	
09	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-	-0-	
10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-	-0-	
*11	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
SNEED, J. T.		WELL #: P 32		RRCID -> 184073		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		
06	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-				-0-
07	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-				-0-
08	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-				-0-
09	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2	N	-0-				-0-
10	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-				-0-
*11	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-				-0-
-----													
MARSH, S.		WELL #: 1R		RRCID -> 184452		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966					
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-				-0-
07	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	1600	3	N	-0-				-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-				-0-
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	-0-				-0-
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-				-0-
*11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-				-0-
-----													
COON, R. S.		WELL #: M 38		RRCID -> 185055		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100					
06	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-				-0-
07	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-				-0-
08	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-				-0-
09	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-	836	2	N	-0-
10	968 X	968	-0-	-0-	-0-	293	1	N	-0-	675	2	N	-0-
*11	762 X	762	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-	537	2	N	-0-
-----													
COON, R. S.		WELL #: S 39		RRCID -> 185160		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100					
06	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-	1177	2	N	-0-
07	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	217	1	N	-0-	1111	2	N	-0-
08	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	119	1	N	-0-	938	2	N	-0-
09	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-	1190	2	N	-0-
10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	163	1	N	-0-	898	2	N	-0-
*11	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	199	1	N	-0-	1086	2	N	-0-
-----													
SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 34		RRCID -> 185240		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640					
06	952 X	952	-0-	-0-	-0-	271	1	N	-0-	681	2	N	-0-
07	922 X	922	-0-	-0-	-0-	285	1	N	-0-	637	2	N	-0-
08	324 X	324	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	264	2	N	-0-
09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	269	1	N	-0-	776	2	N	-0-
10	977 X	977	-0-	-0-	-0-	275	1	N	-0-	702	2	N	-0-
*11	854 X	854	-0-	-0-	-0-	260	1	N	-0-	594	2	N	-0-
-----													
SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 33		RRCID -> 185271		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841					
06	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-				-0-
07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-				-0-
08	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-				-0-
09	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2	N	-0-				-0-
10	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	222	1	N	-0-	2269	2	N	-0-
*11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-	2455	2	N	-0-
-----													
LOR		WELL #: 1R		RRCID -> 185790		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114					
06	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-				-0-
07	1953 X	1878	-0-	-75	-0-	1878	3	N	-0-				-0-
08	1953 X	1058	-0-	-895	-0-	1058	3	N	-0-				-0-
09	1890 X	1878	-0-	-12	-0-	1878	3	N	-0-				-0-
10	1891 X	1561	-0-	-330	-0-	1561	2	N	-0-				-0-
11	1830 X	1635	-0-	-195	-0-	1635	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
HERRING		WELL #: 203		RRCID -> 186969		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE		
06	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1847	2	15	9	N	14	10	1	10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	14	1	8
08	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1103	2	8	9	N	7	9	1	6
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	N	8	9	1	5
10	861 X	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	N	8	7	1	6
*11	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1104	2	14	9	N	13	13	1	6
-----														
HERRING		WELL #: 201		RRCID -> 186970		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094					
06	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1
08	307 X	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2	2	1	1
09	237 X	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2	2	1	1
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	1	1	-0-
*11	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED, J. T.		WELL #: P 36		RRCID -> 187759		COMPL. DATE 06/18/2001			TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560					
06	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
07	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
08	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
09	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
10	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
*11	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED ESTATE B		WELL #: P 2		RRCID -> 188018		COMPL. DATE 03/18/2002			TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105					
06	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	385	1	2002	2	N	-0-			-0-
07	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	372	1	2312	2	N	-0-			-0-
08	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	208	1	1451	2	N	-0-			-0-
09	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	390	1	2798	2	N	-0-			-0-
10	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	337	1	2325	2	N	-0-			-0-
*11	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	319	1	2518	2	N	-0-			-0-
-----														
HERRING		WELL #: 202		RRCID -> 188283		COMPL. DATE 09/12/2002			TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171					
06	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1754	2	13	9	N	12	9	1	11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	15	1	9
08	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1179	2	8	9	N	7	9	1	7
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	988	2	9	9	N	8	10	1	5
10	846 X	846	-0-	-0-	-0-	837	2	9	9	N	8	7	1	6
*11	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1158	2	15	9	N	14	13	1	7
-----														
HERRING		WELL #: 205		RRCID -> 188876		COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826					
06	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4555	2	35	9	N	32	44	1	33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	43	1	23
08	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2633	2	15	9	N	14	20	1	17
09	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2473	2	28	9	N	25	24	1	18
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2285	2	22	9	N	20	18	1	20
*11	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1794	2	21	9	N	19	17	1	22
-----														
HERRING		WELL #: 206		RRCID -> 188942		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603					
06	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1331	2	11	9	N	10	2	1	12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	17	1	10
08	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1227	2	8	9	N	7	10	1	7
09	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1053	2	12	9	N	11	11	1	7
10	897 X	897	-0-	-0-	-0-	888	2	9	9	N	8	7	1	8
*11	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1282	2	23	9	N	21	20	1	9



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-			-0-
07	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
09	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
*10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
*11	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3645	2	145	9	N	132	108	1	78
07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3426	2	120	9	N	109	167	1	20
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4024	2	121	9	N	110	86	1	44
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3763	2	142	9	N	129	106	1	67
10	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3731	2	119	9	N	108	119	1	56
*11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3642	2	221	9	N	201	216	1	41

BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

06	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3		N	-0-			-0-
07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
08	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
09	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3		N	-0-			-0-
*10	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
*11	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-

DONELSON, A. J. --B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
08	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
10	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
*11	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-

BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

06	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
07	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
08	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
09	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
10	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
*11	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

06	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	584	1	3451	2	N	-0-		-0-
07	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	240	1	1203	2	N	-0-		-0-
08	910 X	910	-0-	-0-	-0-	120	1	790	2	N	-0-		-0-
09	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	589	1	3705	2	N	-0-		-0-
10	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	450	1	3384	2	N	-0-		-0-
*11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	584	1	3486	2	N	-0-		-0-

HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064

06	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1423	2	11	9	N	10	7	1	9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	11	1		4
08	788 X	788	-0-	-0-	-0-	784	2	4	9	N	4	3	1	5
09	893 X	893	-0-	-0-	-0-	883	2	10	9	N	9	9	1	5
10	741 X	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5	5	1	5
*11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	N	12	14	1	3

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 20		RRCID -> 190149		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2449 - 2964		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	725 X	725	-0-	-0-	-0-	68	1	657	2	N		-0-
10	847 X	847	-0-	-0-	-0-	135	1	712	2	N		-0-
*11	830 X	830	-0-	-0-	-0-	112	1	718	2	N		-0-
-----												
SMITH, ETHEL		WELL #: 10		RRCID -> 190177		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 3312		PERF. 2888 - 5726		
06	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1323	2	26	9	N	24	16
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	19
08	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1050	2	8	9	N	7	16
09	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1253	2	19	9	N	17	18
10	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1026	2	17	9	N	15	10
*11	913 X	913	-0-	-0-	-0-	891	2	22	9	N	20	17
-----												
BARNHILL		WELL #: 491		RRCID -> 190291		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 3602		PERF. 2870 - 3525		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HERRING		WELL #: 204A		RRCID -> 191416		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2851 - 5445		
06	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2146	2	17	9	N	15	12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	10
08	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1403	2	10	9	N	9	7
09	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1325	2	13	9	N	12	6
10	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1157	2	11	9	N	10	7
*11	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1353	2	19	9	N	17	8
-----												
COON, R. S.		WELL #: S8 RR		RRCID -> 192046		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2691 - 3100		
06	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	794	1	1766	2	N	-0-	-0-
07	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	837	1	1867	2	N	-0-	-0-
08	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	621	1	1280	2	N	-0-	-0-
09	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	747	1	1891	2	N	-0-	-0-
10	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	675	1	1423	2	N	-0-	-0-
*11	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	743	1	1728	2	N	-0-	-0-
-----												
HILL, A. T.		WELL #: 7R		RRCID -> 192572		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2929 - 3096		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HERNDON, C.A.		WELL #: 1R		RRCID -> 193074		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2732 - 3100		
06	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-	-0-
07	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-	-0-
08	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-	-0-
09	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-	-0-
10	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-	-0-
*11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
NELSON, EVELYN															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-			-0-	
07		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-			-0-	
08		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-	
09		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-			-0-	
10		1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-	
*11		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-	
-----															
DEAHL															
WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-	
08		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-	
09		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-	
*10		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-	
*11		912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-	
-----															
QUIRK															
WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
HISEL															
WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103															
06		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-	
07		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-	
08		261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-	
09		264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-	
10		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-	
*11		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-	
-----															
MCBRIDE															
WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300															
06		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	328	1	4287	2	N	78	60	1	45
							86	9							
07		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	411	1	4752	2	N	77	94	1	28
							85	9							
08		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	406	1	4586	2	N	60	76	1	12
							66	9							
09		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	410	1	3977	2	N	90	73	1	29
							99	9							
10		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	858	1	4145	2	N	141	77	1	93
							155	9							
*11		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	363	1	3371	2	N	204	262	1	35
							224	9							
-----															
SPURLOCK															
WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
PERKY		WELL #: 19		RRCID -> 196195		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 3454		PERF. 2482 - 3004		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1 9	N	1		1
07	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1 9	N	1	1 1	1
08	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-		1
09	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-	1 1	-0-
10	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-		-0-
*11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-		-0-
-----												
INA		WELL #: 2R		RRCID -> 196350		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3347 - 3550		
06	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-		-0-
07	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-		-0-
08	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-		-0-
09	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3		N	-0-		-0-
10	914 X	914	-0-	-0-	-0-	270	1	644 2	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HARDWICK		WELL #: 1R		RRCID -> 196354		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 2960 - 5137		
06	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-		-0-
07	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		-0-
08	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-		-0-
09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-		-0-
10	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-		-0-
*11	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-		-0-
-----												
SEAY		WELL #: A 3		RRCID -> 196658		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2282 - 5570		
06	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-		-0-
07	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-		-0-
08	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-		-0-
09	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-		-0-
10	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-		-0-
*11	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A233		RRCID -> 197591		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 2959		PERF. 2363 - 5669		
06	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2		N	-0-		-0-
07	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2		N	-0-		-0-
08	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-		-0-
09	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		N	-0-		-0-
10	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		N	-0-		-0-
*11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #: B127		RRCID -> 198022		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 1845 - 5170		
06	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-		-0-
07	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-		-0-
08	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-		-0-
09	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-		-0-
10	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-		-0-
*11	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #: A 50		RRCID -> 198023		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 1884 - 5158		
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-		-0-
07	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-		-0-
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-		-0-
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-		-0-
10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-		-0-
*11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B129	RRCID ->	198024	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2007 - 5109
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-			-0-
07	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-			-0-
08	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			-0-
09	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-			-0-
10	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-			-0-
*11	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B130	RRCID ->	198026	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1972 - 4763
06	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2	N	-0-			-0-
07	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2	N	-0-			-0-
08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-			-0-
09	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-			-0-
10	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-			-0-
*11	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		N 2	RRCID ->	198467	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	1929 - 5268
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNEED P		WELL #:		A 12	RRCID ->	198476	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	1990 - 5296
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2	N	-0-			-0-
07	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2	N	-0-			-0-
08	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2	N	-0-			-0-
09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2	N	-0-			-0-
*11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		3R	RRCID ->	198647	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	2667	PERF.	2366 - 2667
06	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	3	N	-0-			-0-
07	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-			-0-
08	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			-0-
09	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-			-0-
*10	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-			-0-
*11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
-----												
HERRING A&B		WELL #:		A 40	RRCID ->	199126	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2850 - 3228
06	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1355	2	18 9	N	16	22 1	14
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14	11 1	17
08	997 X	997	-0-	-0-	-0-	987	2	10 9	N	9	10 1	16
09	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	982	2	20 9	N	18	15 1	19
10	850 X	850	-0-	-0-	-0-	831	2	19 9	N	17	24 1	12
*11	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1023	2	28 9	N	25	19 1	18
-----												
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		11	RRCID ->	199285	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	3062 - 3160
06	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
08	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
09	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
10	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
*11	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ARLENE -A-		WELL #:		2R	RRCID ->	199365	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3050 -	3280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
07		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-
08		527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
09		481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
10		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
*11		796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			-0-
-----													
DEAHL, C. E.		WELL #:		21A	RRCID ->	199393	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2466 -	2860	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A235	RRCID ->	199950	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2153 -	5432	
06		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
07		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
08		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-			-0-
09		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
10		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-			-0-
*11		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-			-0-
-----													
HERRING		WELL #:		B 15	RRCID ->	199953	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2854 -	3158	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-
08		590 X	590	-0-	-0-	-0-	586 2	4 9	N	4	2 1		2
09		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	2 1		-0-
10		550 X	550	-0-	-0-	-0-	544 2	6 9	N	5	3 1		2
*11		663 X	663	-0-	-0-	-0-	652 2	11 9	N	10	9 1		3
-----													
MARY BETH		WELL #:		2R	RRCID ->	200216	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2744 -	2958	
06		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		N	-0-			-0-
07		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		N	-0-			-0-
08		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-			-0-
09		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
10		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
*11		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
-----													
INGRID		WELL #:		1R	RRCID ->	200218	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3262 -	3600	
06		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
07		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
09		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
10		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
*11		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
-----													
ALDA		WELL #:		1R	RRCID ->	200221	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 2986 -	3365	
06		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3		N	-0-			-0-
07		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3		N	-0-			-0-
08		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3		N	-0-			-0-
09		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3		N	-0-			-0-
10		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		N	-0-			-0-
*11		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1329 2	35 9		N	32	15
07		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2079 2	31 9		N	28	19
08		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1243 2	33 9		N	30	17
09		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1210 2	31 9		N	28	11
10		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1099 2	31 9		N	28	13
*11		1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1080 2	36 9		N	33	16
-----												
MASTERTSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558												
06		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2			N	-0-	-0-
07		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2			N	-0-	-0-
08		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2			N	-0-	-0-
09		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2			N	-0-	-0-
10		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2			N	-0-	-0-
*11		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2			N	-0-	-0-
-----												
KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450												
06		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3			N	-0-	-0-
07		595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 3			N	-0-	-0-
08		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3			N	-0-	-0-
09		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 3			N	-0-	-0-
10		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-	-0-
*11		283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-	-0-
-----												
MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320												
06		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3			N	-0-	-0-
07		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3			N	-0-	-0-
08		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3			N	-0-	-0-
09		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3			N	-0-	-0-
10		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2			N	-0-	-0-
*11		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2			N	-0-	-0-
-----												
QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520												
06		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 3			N	-0-	-0-
07		924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 3			N	-0-	-0-
08		913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 3			N	-0-	-0-
09		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3			N	-0-	-0-
10		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	270 1	891 2		N	-0-	-0-
*11		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	255 1	775 2		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422												
06		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2			N	-0-	-0-
07		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2			N	-0-	-0-
08		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2			N	-0-	-0-
09		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2			N	-0-	-0-
10		987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 2			N	-0-	-0-
*11		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A237		RRCID -> 203138		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2078 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2					-0-
07	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2					-0-
08	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2					-0-
09	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2					-0-
10	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2					-0-
*11	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2					-0-
-----											
CARVER, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 203148		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 3274		PERF. 2956 - 3162	
06	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2					-0-
07	87 X	87	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	N	1	1	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				1	1	-0-
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	N	1	1	-0-
10	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2			-0-		-0-
*11	84 X	84	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	N	1	1	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: B131		RRCID -> 203181		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 2901		PERF. 1975 - 5253	
06	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2					-0-
07	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2					-0-
08	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2					-0-
09	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2					-0-
10	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2					-0-
*11	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2					-0-
-----											
BIVINS D		WELL #: 20H		RRCID -> 203246		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 2941		PERF. 2477 - 5848	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2					-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2					-0-
-----											
BIVINS D		WELL #: 21H		RRCID -> 203262		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 2359 - 4830	
06	180 N	43	-0-	-137	-0-	43 2					4
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						4
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						4
-----											
BIVINS		WELL #: A240		RRCID -> 203428		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 2830		PERF. 4703 - 0	
06	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2					-0-
07	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2					-0-
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2					-0-
09	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2					-0-
10	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2					-0-
*11	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2					-0-
-----											
BARNHILL		WELL #: 501		RRCID -> 203617		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 3471		PERF. 2867 - 3380	
06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	283 2	1 9	N	1	2 1	-0-
07	246 X	246	-0-	-0-	-0-	245 2	1 9	N	1		1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				1	1 1	1
09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	347 2	1 9	N	1	2 1	-0-
10	318 X	318	-0-	-0-	-0-	316 2	2 9	N	2	1 1	1
*11	232 X	232	-0-	-0-	-0-	230 2	2 9	N	2	1 1	2



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
WEBSTER		WELL #: 2083		RRCID -> 203684		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS		WELL #: A236		RRCID -> 203959		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221								
06	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*11	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
-----																
BIVINS		WELL #: A244		RRCID -> 204311		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485								
06	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*11	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
-----																
BRUMLEY		WELL #: 2R		RRCID -> 204784		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PLONER		WELL #: 1R		RRCID -> 205113		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482								
06	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
07	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
08	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
09	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
10	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	203	1	5486	2	N	-0-					-0-
*11	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	200	1	4764	2	N	-0-					-0-
-----																
INA		WELL #: 3RH		RRCID -> 205114		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622								
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	73	1	175	2	N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BIVINS		WELL #: A246		RRCID -> 205170		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777								
06	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
07	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
08	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
09	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
10	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
*11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BOB		WELL #:		1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2714 - 3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-			-0-
07		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-			-0-
08		1519 X	1044	-0-	-475	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
09		1740 X	1649	-0-	-91	-0-	1649	3	N	-0-			-0-
10		1705 N	1430	-0-	-275	-0-	1430	2	N	-0-			-0-
*11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A239	RRCID ->	205329	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2336 - 5507	
06		622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
07		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
08		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
09		625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-
10		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
*11		607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A241	RRCID ->	205622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2584 - 5785	
06		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
07		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
08		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			-0-
09		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
10		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
*11		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		A 25	RRCID ->	205623	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2849 - 3425	
06		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
07		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
08		133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
09		120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
10		112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
*11		120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A242	RRCID ->	205869	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2972 - 3303	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

READ L		WELL #:		31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2635 - 4586		
06	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	4933	2	120	9	N	109	65	1	54
07	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4916	2	124	9	N	113	111	1	56
08	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4318	2	109	9	N	99	122	1	33
09	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4507	2	106	9	N	96	104	1	25
10	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3084	2	70	9	N	64	66	1	23
*11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2547	2	103	9	N	94	70	1	47

BIVINS D		WELL #:		22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2589 - 5414		
06	5790 X	5463	-0-	-327	-0-	5463	2			N	-0-			36
07	5983 X	4576	-0-	-1407	-0-	4576	2			N	-0-			36
08	7316 X	5782	-0-	-1534	-0-	5782	2			N	-0-			36
09	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-			36
10	5518 X	2739	-0-	-2779	-0-	2739	2			N	-0-			36
*11	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-			36

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
VENT		WELL #: E 1 R		RRCID -> 209410		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 3113		PERF. 2532 - 4450		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
07	1798 X	1746	-0-	-52	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
08	1860 X	943	-0-	-917	-0-	943 3		N	-0-			-0-
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3		N	-0-			-0-
10	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657 2		N	-0-			-0-
*11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-			-0-
-----												
SMITH, ETHEL		WELL #: 54		RRCID -> 209634		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 2534 - 5287		
06	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1382 2	8 9	N	7	8 1		2
07	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1416 2	4 9	N	4	2 1		4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	6 1		3
09	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1349 2	7 9	N	6	6 1	1 7	2
10	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1285 2	8 9	N	7	5 1	1 7	3
*11	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1228 2	10 9	N	9	5 1	1 7	6
-----												
BYRD		WELL #: 2		RRCID -> 209635		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3040		PERF. 2240 - 5637		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOHN F		WELL #: 1 R		RRCID -> 209946		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 3243		PERF. 3021 - 3217		
06	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3		N	-0-			-0-
07	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3		N	-0-			-0-
08	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 3		N	-0-			-0-
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3		N	-0-			-0-
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2		N	-0-			-0-
*11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2		N	-0-			-0-
-----												
HERRING -A-		WELL #: 4		RRCID -> 210549		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4875 - 5634		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TROUTMAN, G.L.		WELL #: 1		RRCID -> 210595		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3160 - 3364		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TEXAS		WELL #: 1R		RRCID -> 210647		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2718 - 3100		
06	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-			-0-
07	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		N	-0-			-0-
08	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-			-0-
09	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-			-0-
10	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-			-0-
*11	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GOBER		WELL #:		1R	RRCID ->	211360	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2525 -	2860	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
07	1023 N	297	-0-	-726	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
08	744 N	227	-0-	-517	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
09	420 N	305	-0-	-115	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
10	465 N	251	-0-	-214	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
-----													
SMITH, ETHEL		WELL #:		50	RRCID ->	211369	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2526 -	6050	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HARRISON		WELL #:		1R	RRCID ->	213506	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2862 -	3300	
06	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	2012 3		N	-0-			-0-
07	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-			-0-
08	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-			-0-
09	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025 3		N	-0-			-0-
10	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	987 2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LINDSAY 224		WELL #:		3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 2687 -	3176	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	2245 2		N	-0-			-0-
08	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
09	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	2161 2		N	-0-			-0-
10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1873 2		N	-0-			-0-
*11	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		B134	RRCID ->	214348	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	3028	PERF. 1948 -	5197	
06	779 X	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
07	768 X	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
08	835 X	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
09	824 X	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
10	769 X	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
*11	794 X	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		B140	RRCID ->	214349	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 1965 -	5150	
06	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-			-0-
07	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
08	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-			-0-
09	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-			-0-
10	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
*11	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS FEE		WELL #:		11	RRCID ->	214350	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	2784	PERF. 0 -	5282	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	33 X	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		B135	RRCID ->	214528	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 1940 - 5212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS D		WELL #:		23 H	RRCID ->	214770	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2300 - 5667	
06		2160 X	913	-0-	-1247	-0-	913	2	N	-0-		21
07		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		21
08		2232 X	1913	-0-	-319	-0-	1913	2	N	-0-		21
09		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2	N	-0-		21
10		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-		21
*11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-		21
-----												
BIVINS		WELL #:		A248	RRCID ->	214878	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2791	PERF. 0 - 5250	
06		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-		-0-
07		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-		-0-
08		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-		-0-
09		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-		-0-
10		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-		-0-
*11		927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B136	RRCID ->	214965	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2195 - 5387	
06		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-		-0-
07		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-		-0-
08		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-		-0-
09		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-		-0-
10		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-		-0-
*11		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B141	RRCID ->	215175	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 1887 - 5094	
06		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-		-0-
07		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-		-0-
08		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-		-0-
09		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-		-0-
10		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-		-0-
*11		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A247	RRCID ->	215678	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3407	PERF. 3828 - 5422	
06		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-		-0-
07		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-		-0-
08		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-		-0-
09		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-		-0-
10		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-		-0-
*11		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A243	RRCID ->	215695	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3171 - 6244	
06		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-
07		436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-
08		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
09		418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		-0-
10		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		-0-
*11		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS D		WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2437 -	5198	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	480 N	144	-0-	-336	-0-	144 2			N	-0-			9
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			9
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			9
09	150 N	31	-0-	-119	-0-	31 2			N	-0-			9
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-			9
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			N	-0-			9
-----													
MASTERSON		WELL #:		B139	RRCID ->	217261	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2666	PERF. 1570 -	4860	
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2			N	-0-		-0-	
07	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2			N	-0-		-0-	
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2			N	-0-		-0-	
09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2			N	-0-		-0-	
10	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2			N	-0-		-0-	
*11	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2			N	-0-		-0-	
-----													
MASTERSON		WELL #:		B138	RRCID ->	217262	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 1894 -	5185	
06	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 2			N	-0-		-0-	
07	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 2			N	-0-		-0-	
08	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2			N	-0-		-0-	
09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 2			N	-0-		-0-	
10	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 2			N	-0-		-0-	
*11	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2			N	-0-		-0-	
-----													
CARVER, C. S.		-A-		WELL #:	8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2807 -	3197
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
STELLA B		WELL #:		1R	RRCID ->	218806	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3675 -	3100	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2			N	-0-		-0-	
*11	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2			N	-0-		-0-	
-----													
CASTLEMAN B		WELL #:		1R	RRCID ->	218809	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2745 -	3100	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS D		WELL #: 25H		RRCID -> 219369		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
CARVER, C. S. -A-		WELL #: 8R		RRCID -> 220207		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195				
06	826 X	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2 9	N	2	3 1	1
07	806 X	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2 9	N	2	1 1	2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	3 1	1
09	537 X	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2 9	N	2	2 1	1
10	590 X	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2 9	N	2	2 1	1
*11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3 9	N	3	2 1	2
-----												
RILEY AFGK		WELL #: G 10		RRCID -> 221334		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100				
06	573 X	573	-0-	-0-	-0-	569	2	4 9	N	4	6 1	2
07	589 X	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4 9	N	4	3 1	3
08	572 X	572	-0-	-0-	-0-	568	2	4 9	N	4	4 1	3
09	557 X	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6 9	N	5	6 1	2
10	516 X	516	-0-	-0-	-0-	512	2	4 9	N	4	5 1	1
*11	544 X	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8 9	N	7	4 1	4
-----												
MASTERSON		WELL #: B143		RRCID -> 222873		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603				
06	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-		-0-
07	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-		-0-
08	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		-0-
09	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-		-0-
10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-
*11	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #: B142		RRCID -> 223014		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928				
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-		-0-
07	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		-0-
08	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-		-0-
09	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-		-0-
10	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-		-0-
*11	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A251		RRCID -> 223463		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARVER, W.A.		WELL #: 30		RRCID -> 223860		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
LUCAS		WELL #: 12		RRCID -> 225741		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 3233		PERF. 2852 - 3030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POLING 30C		WELL #: 1		RRCID -> 226790		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2920 - 2930					
06	325 X	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	N	5	4	1		2
07	248 X	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	N	5	6	1		1
08	325 X	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	N	5	5	1		1
09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	N	6	6	1		1
10	317 X	317	-0-	-0-	-0-	311	2	6	9	N	5	5	1		1
*11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	209	2	9	9	N	8	7	1		2

HERRING A&B		WELL #: A 5A		RRCID -> 227382		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2816 - 5703					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1		4
08	570 X	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	N	3	5	1		2
09	655 X	655	-0-	-0-	-0-	648	2	7	9	N	6	6	1		2
10	626 X	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	N	6	5	1		3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		-0-

SONES		WELL #: 2		RRCID -> 228780		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 3684		PERF. 3466 - 3630					
06	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-

READ L		WELL #: 32		RRCID -> 234105		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2631 - 5473					
06	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2309	2	26	9	N	24	20	1		27
07	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1748	2	21	9	N	19	29	1		17
08	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1557	2	15	9	N	14	17	1		14
09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1726	2	14	9	N	13	15	1		12
10	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1250	2	10	9	N	9	10	1		11
*11	910 X	910	-0-	-0-	-0-	897	2	13	9	N	12	8	1		15

PERKY		WELL #: 20		RRCID -> 234292		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2503 - 5344					
06	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1732	2	20	9	N	18	7	1		11
07	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1479	2	19	9	N	17	19	1		9
08	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	N	10	13	1		6
09	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1384	2	11	9	N	10	11	1		5
10	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1167	2	9	9	N	8	7	1		6
*11	765 X	765	-0-	-0-	-0-	753	2	12	9	N	11	9	1		8

JOHNSON -G-		WELL #: 1A		RRCID -> 234295		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2224 - 4631					
06	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1939	2	33	9	N	30	39	1		4
07	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1174	2	24	9	N	22	17	1		9
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	24	1		12
09	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1459	2	30	9	N	27	27	1		12
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1473	2	40	9	N	36	38	1		10
*11	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1433	2	95	9	N	86	85	1		11



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 BURNETT 'H' WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3286	2	371	9	N	337	311	1			150
07	804 X	804	-0-	-0-	-0-	411	2	393	9	N	357	275	1			232
08	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	934	2	360	9	N	327	367	1			192
09	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1076	2	435	9	N	395	375	1			212
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-	96	2	359	9	N	326	420	1			118
*11	844 X	844	-0-	-0-	-0-	320	2	524	9	N	476	443	1			151

BURNETT WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216

06	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1136	2	37	9	N	34	40	1			20
07	183 X	183	-0-	-0-	-0-	144	2	39	9	N	35	28	1			27
08	379 X	379	-0-	-0-	-0-	345	2	34	9	N	31	29	1			29
09	393 X	393	-0-	-0-	-0-	359	2	34	9	N	31	30	1			30
10	64 X	64	-0-	-0-	-0-	28	2	36	9	N	33	39	1			24
*11	176 X	176	-0-	-0-	-0-	120	2	56	9	N	51	52	1			23

BURNETT WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308

06	886 X	886	-0-	-0-	-0-	857	2	29	9	N	26	30	1			16
07	139 X	139	-0-	-0-	-0-	109	2	30	9	N	27	22	1			21
08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	247	2	25	9	N	23	21	1			23
09	305 X	305	-0-	-0-	-0-	279	2	26	9	N	24	23	1			24
10	57 X	57	-0-	-0-	-0-	25	2	32	9	N	29	32	1			21
*11	163 X	163	-0-	-0-	-0-	108	2	55	9	N	50	51	1			20

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

*05	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*06	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*07	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*08	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*09	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

06	401 X	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	408 X	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	N	2	1	1			1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	N	2	2	1			1
10	432 X	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	N	2	2	1			1
*11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2	1	1			2

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
PRITCHARD -B-		WELL #: 13		RRCID -> 242698		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3381 2	39 9 N	35	34 1	17
07	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5953 2	36 9 N	33	22 1	28
08	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2465 2	23 9 N	21	31 1	18
09	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1159 2	17 9 N	15	18 1	13
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3221 2	41 9 N	37	38 1	10
*11	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3090 2	46 9 N	42	25 1	25
-----										
BURNETT -J-		WELL #: 1A		RRCID -> 242766		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484		
06	972 X	972	-0-	-0-	-0-	941 2	31 9 N	28	33 1	17
07	150 X	150	-0-	-0-	-0-	118 2	32 9 N	29	23 1	23
08	313 X	313	-0-	-0-	-0-	285 2	28 9 N	25	24 1	24
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	298 2	31 9 N	28	26 1	26
10	60 X	60	-0-	-0-	-0-	26 2	34 9 N	31	35 1	22
*11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	104 2	52 9 N	47	48 1	21
-----										
HERRING -A-		WELL #: 3A		RRCID -> 244432		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540		
06	381 X	381	-0-	-0-	-0-	378 2	3 9 N	3		3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			5	4 1	4
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	539 2	3 9 N	3	5 1	2
09	611 X	611	-0-	-0-	-0-	604 2	7 9 N	6	6 1	2
10	330 X	330	-0-	-0-	-0-	328 2	2 9 N	2	3 1	1
*11	392 X	392	-0-	-0-	-0-	388 2	4 9 N	4	2 1	3
-----										
CHARLESS		WELL #: 5H		RRCID -> 244465		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380		
06	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	961 2	39 9 N	35	30 1	21
07	939 X	939	-0-	-0-	-0-	908 2	31 9 N	28	44 1	5
08	987 X	987	-0-	-0-	-0-	961 2	26 9 N	24	19 1	10
09	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	995 2	36 9 N	33	27 1	16
10	904 X	904	-0-	-0-	-0-	875 2	29 9 N	26	29 1	13
*11	879 X	879	-0-	-0-	-0-	828 2	51 9 N	46	49 1	10
-----										
G.W. DEAHL		WELL #: 8A		RRCID -> 244467		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485		
06	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-	-0-
07	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-	-0-
08	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	-0-
09	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	-0-
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-
*11	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-	-0-
-----										
BARNHILL		WELL #: 4101		RRCID -> 248733		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810		
06	604 X	604	-0-	-0-	-0-	601 2	3 9 N	3	4 1	1
07	570 X	570	-0-	-0-	-0-	569 2	1 9 N	1	1 1	1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2 1	1
09	645 X	645	-0-	-0-	-0-	642 2	3 9 N	3	3 1	1
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	536 2	2 9 N	2	2 1	1
*11	209 X	209	-0-	-0-	-0-	207 2	2 9 N	2	1 1	2
-----										
BARNHILL		WELL #: 3502		RRCID -> 250020		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829		
06	99 X	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9 N	1	1 1	-0-
07	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	113 X	113	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9 N	1	1 1	-0-
10	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-
*11	116 X	116	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9 N	1		1

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
DUNAWAY		WELL #: 1A		RRCID -> 250021		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2322 - 4273			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2018	2	164	9	N	149	146	1	77
07	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1995	2	129	9	N	117	109	1	85
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	107	1	36
09	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1857	2	90	9	N	82	77	1	41
10	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1490	2	84	9	N	76	73	1	44
*11	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1349	2	102	9	N	93	67	1	70
-----														
LUXOR DUNAWAY		WELL #: 1A		RRCID -> 250059		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2253 - 4670			
06	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3290	2	268	9	N	244	209	1	123
07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3233	2	208	9	N	189	173	1	139
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	178	1	62
09	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3184	2	154	9	N	140	132	1	70
10	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2418	2	135	9	N	123	126	1	67
*11	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2676	2	200	9	N	182	118	1	131
-----														
BIVINS D		WELL #: 27H		RRCID -> 251369		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 2918		PERF. 2437 - 5260			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BURNETT -G-		WELL #: 2A		RRCID -> 252966		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2375 - 4665			
06	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	3851	2	435	9	N	395	354	1	182
07	953 X	953	-0-	-0-	-0-	492	2	461	9	N	419	325	1	276
08	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1163	2	438	9	N	398	443	1	231
09	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1277	2	507	9	N	461	443	1	249
10	528 X	528	-0-	-0-	-0-	112	2	416	9	N	378	486	1	141
*11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	392	2	624	9	N	567	522	1	186
-----														
JOHNSON -D-		WELL #: 1A		RRCID -> 252969		COMPL. DATE 11/30/2008			TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2470 - 4687			
06	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1504	2	45	9	N	41	50	1	14
07	217 X	217	-0-	-0-	-0-	180	2	37	9	N	34	26	1	22
08	462 X	462	-0-	-0-	-0-	420	2	42	9	N	38	36	1	24
09	504 X	504	-0-	-0-	-0-	460	2	44	9	N	40	38	1	26
10	92 X	92	-0-	-0-	-0-	41	2	51	9	N	46	51	1	21
*11	250 X	250	-0-	-0-	-0-	169	2	81	9	N	74	67	1	28
-----														
BLASDEL		WELL #: 1AH		RRCID -> 252975		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2472 - 4443			
06	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	987	2	33	9	N	30	35	1	17
07	156 X	156	-0-	-0-	-0-	123	2	33	9	N	30	24	1	23
08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	303	2	31	9	N	28	25	1	26
09	405 X	405	-0-	-0-	-0-	370	2	35	9	N	32	30	1	28
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-	33	2	41	9	N	37	42	1	23
*11	210 X	210	-0-	-0-	-0-	137	2	73	9	N	66	64	1	25
-----														
DEAHL, C. E.		WELL #: 21 B		RRCID -> 254246		COMPL. DATE 09/22/2009			TOTAL DEPTH 2785		PERF. 2493 - 5490			
06	201 X	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	N	2	2	1	1
07	229 X	229	-0-	-0-	-0-	225	2	4	9	N	4	4	1	1
08	240 X	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	N	3	4	1	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2	1	1	1
*11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	219	2	8	9	N	7	7	1	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT 122		WELL #:		3122	RRCID ->	254253	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2210 - 5423
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1488 2	50 9	N	45	52 1		27
07	214 X	214	-0-	-0-	-0-	169 2	45 9	N	41	36 1		32
08	476 X	476	-0-	-0-	-0-	435 2	41 9	N	37	33 1		36
09	552 X	552	-0-	-0-	-0-	502 2	50 9	N	45	40 1		41
10	93 X	93	-0-	-0-	-0-	43 2	50 9	N	45	54 1		32
*11	281 X	281	-0-	-0-	-0-	184 2	97 9	N	88	85 1		35
-----												
J. M. MILLER		WELL #:		1402	RRCID ->	254319	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	3068 - 3314
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
08	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
09	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-			-0-
10	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-			-0-
*11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
-----												
LUCAS		WELL #:		12A	RRCID ->	254497	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2970 - 5970
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STEWART		WELL #:		29A	RRCID ->	255325	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2840 - 5417
06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2248 2	28 9	N	25	23 1		12
07	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4244 2	24 9	N	22	15 1		19
08	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2356 2	26 9	N	24	22 1		21
09	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2311 2	32 9	N	29	35 1	2 7	13
10	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2120 2	28 9	N	25	30 1	1 7	7
11	3360 X	2068	-0-	-1292	-0-	2037 2	31 9	N	28	17 1	1 7	17
-----												
SUMMERS		WELL #:		3	RRCID ->	255698	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	2525 - 5810
06	671 X	671	-0-	-0-	-0-	660 2	11 9	N	10	8 1		4
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	683 2	11 9	N	10	12 1		2
08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	647 2	10 9	N	9	10 1		1
09	609 X	609	-0-	-0-	-0-	597 2	12 9	N	11	10 1		2
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	457 2	8 9	N	7	8 1		1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-
-----												
BIVINS A		WELL #:		A 21	RRCID ->	259651	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	2763	PERF.	2104 - 2763
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UNDERWOOD-JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	259869	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2200 - 5518
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2		N	-0-			-0-
07	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198 2		N	-0-			-0-
10	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 2		N	-0-			-0-
*11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
RUSSELL		WELL #:		5A	RRCID ->	260131	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2861 - 3225		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2897	2	18	9	N	16	17	1	7
07	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1828	2	11	9	N	10	9	1	8
08	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	N	13	10	1	11
09	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1133	2	15	9	N	14	18	1	6
10	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1070	2	14	9	N	13	14	1	4
*11	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1053	2	21	9	N	19	11	1	11
-----														
BIVINS A		WELL #:		A 22	RRCID ->	260181	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2150 - 5415		
06	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	3922	2	156	9	N	142	115	1	83
07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3831	2	124	9	N	113	177	1	19
08	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3903	2	122	9	N	111	86	1	44
09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3853	2	143	9	N	130	108	1	66
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3514	2	113	9	N	103	116	1	53
*11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3343	2	204	9	N	185	201	1	37
-----														
BIVINS A		WELL #:		A 20	RRCID ->	261446	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2385 - 5642		
06	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5661	2	94	9	N	85	68	1	39
07	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6097	2	101	9	N	92	110	1	21
08	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6014	2	90	9	N	82	95	1	8
09	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	5958	2	129	9	N	117	103	1	22
10	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5277	2	84	9	N	76	83	1	15
*11	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4835	2	194	9	N	176	162	1	29
-----														
BURNETT N UNIT		WELL #:		2055H	RRCID ->	265224	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2183 - 4595		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BURNETT AG UNIT		WELL #:		2022	RRCID ->	265291	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2558 - 4557		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SNEED E		WELL #:		2006H	RRCID ->	265292	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2030 - 5200		
06	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	778	1	5221	3	N	-0-			-0-
07	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	693	1	4718	3	N	-0-			-0-
08	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	805	1	5149	3	N	-0-			-0-
09	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	780	1	4883	3	N	-0-			-0-
*10	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	806	1	4993	3	N	-0-			-0-
*11	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT		WELL #:		2089H	RRCID ->	265392	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	2298 - 4350		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-		466 3			N	-0-
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-		367 3			N	-0-
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-		353 3			N	-0-
09		480 N	174	-0-	-306	-0-		174 3			N	-0-
*10		372 N	210	-0-	-162	-0-		210 3			N	-0-
*11		338 N	338	-0-	-0-	-0-		338 2			N	-0-
-----												
SNEED -C-												
WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482												
06		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-		745 1	2799 3		N	-0-
07		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-		669 1	2415 3		N	-0-
08		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-		755 1	2835 3		N	-0-
09		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-		747 1	2679 3		N	-0-
*10		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-		700 1	1925 3		N	-0-
*11		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-		744 1	1745 2		N	-0-
-----												
BRENT												
WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524												
06		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-		777 1	1453 3		N	-0-
07		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-		807 1	1488 3		N	-0-
08		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-		726 1	1369 3		N	-0-
09		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-		592 1	1108 3		N	-0-
*10		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-		760 1	1457 3		N	-0-
*11		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-		600 1	1399 2		N	-0-
-----												
BURNETT I UNIT												
WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BROWN D												
WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865												
06		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-		540 1	896 3		N	-0-
07		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-		442 1	776 3		N	-0-
08		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-		558 1	969 3		N	-0-
09		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-		540 1	921 3		N	-0-
*10		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-		445 1	645 3		N	-0-
*11		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-		499 1	735 2		N	-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328												
06		460 X	460	-0-	-0-	-0-		460 3			N	-0-
07		459 X	459	-0-	-0-	-0-		459 3			N	-0-
08		366 X	366	-0-	-0-	-0-		366 3			N	-0-
09		422 X	422	-0-	-0-	-0-		422 3			N	-0-
*10		411 X	411	-0-	-0-	-0-		411 3			N	-0-
*11		324 X	324	-0-	-0-	-0-		324 2			N	-0-
-----												
BURNETT												
WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BURNETT ESTATE A		WELL #:		2060H	RRCID ->	265542	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2244 - 4811				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	663 X	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-				-0-	
07	932 X	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-				-0-	
08	614 X	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-				-0-	
09	501 X	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-				-0-	
*10	937 X	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-				-0-	
*11	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	-0-	8887	2		N	-0-				-0-	
-----																
ROCKWELL		WELL #:		2102H	RRCID ->	265544	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2819	PERF.	1875 - 4500				
06	537 X	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-				-0-	
07	822 X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-				-0-	
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-				-0-	
09	763 X	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-				-0-	
*10	717 X	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-				-0-	
*11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-				-0-	
-----																
NIELD D		WELL #:		220AH	RRCID ->	265552	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2740 - 5519				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	232 X	232	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	119	3	N	-0-			-0-	
*10	673 X	673	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	273	3	N	-0-			-0-	
*11	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	-0-	855	1	2065	2	N	-0-			-0-	
-----																
SNEED JT		WELL #:		2045AH	RRCID ->	265555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2424 - 3867				
06	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	1501	3	N	-0-			-0-	
07	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	1324	3	N	-0-			-0-	
08	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	1516	3	N	-0-			-0-	
09	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	1639	3	N	-0-			-0-	
*10	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	1442	3	N	-0-			-0-	
*11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-	
-----																
BURNETT AE UNIT		WELL #:		2037H	RRCID ->	265982	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2133 - 4900				
06	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-				-0-	
07	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-				-0-	
08	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-				-0-	
09	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-				-0-	
*10	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-				-0-	
*11	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-				-0-	
-----																
SNEED		WELL #:		2009AH	RRCID ->	266536	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2335 - 5100				
06	894 X	894	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	556	3	N	-0-			-0-	
07	831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	521	3	N	-0-			-0-	
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	679	3	N	-0-			-0-	
09	892 X	892	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	557	3	N	-0-			-0-	
*10	753 X	753	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	395	3	N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
SNEED -C-		WELL #:		6040H	RRCID ->	266622	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	1980 - 5083				
06	943 X	943	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	610	3	N	-0-			-0-	
07	950 X	950	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	616	3	N	-0-			-0-	
08	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	656	3	N	-0-			-0-	
09	971 X	971	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	611	3	N	-0-			-0-	
*10	841 X	841	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	501	3	N	-0-			-0-	
*11	874 X	874	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	579	2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED -C-				WELL #: 5039H	RRCID -> 266909	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2266	-	4560		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	540	1	1020	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	533	1	995	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	558	1	995	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	540	1	932	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	543	1	927	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SNEED -A-				WELL #: 2032H	RRCID -> 266913	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2085	-	5100		
06	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	279	1	1455	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	306	1	1688	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	372	1	2005	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	347	1	1797	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	360	1	1352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BROWN B				WELL #: 3034H	RRCID -> 266954	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2545	-	5088		
06	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	360	1	887	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	806 X	806	-0-	-0-	-0-	268	1	538	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	964 X	964	-0-	-0-	-0-	294	1	670	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	348	1	750	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	948 X	948	-0-	-0-	-0-	303	1	645	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BURNETT				WELL #: 2058H	RRCID -> 267123	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2011	-	4850		
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SNEED F				WELL #: 2020AH	RRCID -> 267125	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2190	-	5035		
06	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	340	1	1430	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	367	1	1524	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	372	1	1505	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	360	1	1454	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	367	1	1278	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
KILGORE				WELL #: 2029H	RRCID -> 267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2670	-	5500		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BALLARD				WELL #: 4045	RRCID -> 267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2720	-	2992		
06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BEAVERS		WELL #:	2	RRCID ->	267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2470 - 2710
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-	
09	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*11	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-	
-----											
SNEED		WELL #:	2043H	RRCID ->	267504	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2303 - 4910
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	111 1	392 3	N	-0-		-0-
07	626 X	626	-0-	-0-	-0-	159 1	467 3	N	-0-		-0-
08	689 X	689	-0-	-0-	-0-	169 1	520 3	N	-0-		-0-
09	616 X	616	-0-	-0-	-0-	158 1	458 3	N	-0-		-0-
*10	518 X	518	-0-	-0-	-0-	147 1	371 3	N	-0-		-0-
*11	652 X	652	-0-	-0-	-0-	174 1	478 2	N	-0-		-0-
-----											
PRITCHARD -C-		WELL #:	10	RRCID ->	269372	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2795 - 3160
06	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1117 2	7 9	N	6	7 1	3
07	799 X	799	-0-	-0-	-0-	795 2	4 9	N	4	3 1	4
08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	386 2	3 9	N	3	4 1	3
09	331 X	331	-0-	-0-	-0-	327 2	4 9	N	4	5 1	2
10	227 X	227	-0-	-0-	-0-	225 2	2 9	N	2	3 1	1
*11	295 X	295	-0-	-0-	-0-	289 2	6 9	N	5	3 1	3
-----											
BURNETT M UNIT		WELL #:	2047H	RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1805 - 4131
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 3		N	-0-		-0-
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 3		N	-0-		-0-
08	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3		N	-0-		-0-
09	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 3		N	-0-		-0-
*10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 3		N	-0-		-0-
*11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:	2050H	RRCID ->	269983	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	1922 - 4750
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:	2066H	RRCID ->	270045	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1940 - 4875
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		N	-0-		-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-		-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-		-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-		-0-
*10	1054 N	889	-0-	-165	-0-	889 3		N	-0-		-0-
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:	2049H	RRCID ->	270243	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	1810 - 4770
06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3		N	-0-		-0-
07	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8915 3		N	-0-		-0-
08	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175 3		N	-0-		-0-
09	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645 3		N	-0-		-0-
*10	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803 3		N	-0-		-0-
*11	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JEFF		WELL #:		2	RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307 PERF. 2892 - 3056			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BURNETT D		WELL #:		2025	RRCID ->	272155	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	2589 PERF. 1930 - 4046			
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3		N	-0-			-0-
07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3		N	-0-			-0-
08	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3		N	-0-			-0-
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3		N	-0-			-0-
*10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
*11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		2064H	RRCID ->	272826	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	2758 PERF. 1730 - 4730			
06	960 N	920	-0-	-40	-0-	920	3		N	-0-			-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	668	-0-	-355	-0-	668	3		N	-0-			-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
*10	1085 N	949	-0-	-136	-0-	949	3		N	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BURNETT AD UNIT		WELL #:		2038H	RRCID ->	272857	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	2908 PERF. 1933 - 4955			
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3		N	-0-			-0-
07	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3		N	-0-			-0-
08	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3		N	-0-			-0-
09	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3		N	-0-			-0-
*10	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3		N	-0-			-0-
*11	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT E UNIT		WELL #:		2039H	RRCID ->	273275	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	2768 PERF. 1878 - 4348			
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3		N	-0-			-0-
07	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3		N	-0-			-0-
08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3		N	-0-			-0-
*10	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3		N	-0-			-0-
*11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		2051H	RRCID ->	273498	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	2553 PERF. 1917 - 3305			
06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3		N	-0-			-0-
07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3		N	-0-			-0-
08	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3		N	-0-			-0-
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3		N	-0-			-0-
*10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3		N	-0-			-0-
*11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		2026H	RRCID ->	273499	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2924 PERF. 1963 - 4900			
06	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT J UNIT		WELL #:		2075H	RRCID ->	273500	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 1973 -	4800
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
BURNETT Q		WELL #:		2042	RRCID ->	273724	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2154 -	4800
06	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3		N	-0-	-0-	-0-
07	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3		N	-0-	-0-	-0-
08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3		N	-0-	-0-	-0-
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3		N	-0-	-0-	-0-
*10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3		N	-0-	-0-	-0-
*11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
SANFORD A		WELL #:		2013	RRCID ->	273875	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2049 -	4800
06	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-	-0-	-0-
07	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-	-0-	-0-
08	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-	-0-	-0-
09	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-	-0-	-0-
*10	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-	-0-	-0-
*11	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2040	RRCID ->	273889	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	2641	PERF. 2075 -	4815
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
-----												
BURNETT C UNIT		WELL #:		2034	RRCID ->	273900	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2096 -	4496
06	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-	-0-	-0-
07	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3		N	-0-	-0-	-0-
08	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3		N	-0-	-0-	-0-
09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3		N	-0-	-0-	-0-
*10	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3		N	-0-	-0-	-0-
*11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2059	RRCID ->	273904	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	2605	PERF. 2152 -	3550
06	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-	-0-	-0-
07	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-	-0-	-0-
08	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-	-0-	-0-
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3		N	-0-	-0-	-0-
*10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3		N	-0-	-0-	-0-
*11	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2023	RRCID ->	273937	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2115 -	4850
06	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-	-0-	-0-
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3		N	-0-	-0-	-0-
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3		N	-0-	-0-	-0-
09	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-	-0-	-0-
*10	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3		N	-0-	-0-	-0-
*11	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CARVER, H.W.		WELL #: 20		RRCID -> 273970		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	510	2	9 9	N	8	8 1	2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 1	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	3 1	2
09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	516	2	4 9	N	4	5 1	1
10	522 X	522	-0-	-0-	-0-	518	2	4 9	N	4	3 1	2
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3 9	N	3	2 1	3
-----												
BURNETT		WELL #: 2033		RRCID -> 274014		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810				
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3		N	-0-		-0-
07	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3		N	-0-		-0-
08	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3		N	-0-		-0-
09	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3		N	-0-		-0-
*10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3		N	-0-		-0-
*11	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #: 2027		RRCID -> 274015		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030				
06	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	3		N	-0-		-0-
07	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	3		N	-0-		-0-
08	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3		N	-0-		-0-
09	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	3		N	-0-		-0-
*10	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3		N	-0-		-0-
*11	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT B UNIT		WELL #: 2021		RRCID -> 274017		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587				
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3		N	-0-		-0-
07	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3		N	-0-		-0-
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-		-0-
09	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		N	-0-		-0-
*10	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-		-0-
*11	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #: 2080		RRCID -> 274542		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767				
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3		N	-0-		-0-
07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3		N	-0-		-0-
08	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3		N	-0-		-0-
09	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3		N	-0-		-0-
*10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3		N	-0-		-0-
*11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		N	-0-		-0-
-----												
KAYLA		WELL #: 1		RRCID -> 277470		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
-----												
HEIDI		WELL #: 1		RRCID -> 277740		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DEAHL CE				WELL #:	4	RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 1985 -	4708		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT				WELL #:	65C	RRCID ->	282783	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2160 -	2590		
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-			-0-
07	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-			-0-
08	3565 X	3014	-0-	-551	-0-	-0-	3014	3			N	-0-			-0-
09	3630 X	3268	-0-	-362	-0-	-0-	3268	3			N	-0-			-0-
10	3751 X	3134	-0-	-617	-0-	-0-	3134	3			N	-0-			-0-
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT				WELL #:	68D	RRCID ->	282784	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2180 -	2505		
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-			-0-
07	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-			-0-
08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-			-0-
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-			-0-
*10	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-			-0-
*11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-			-0-
-----															
BURNETT				WELL #:	58B	RRCID ->	282785	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2663	PERF. 2232 -	2663		
06	2370 X	1362	-0-	-1008	-0-	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
07	2449 X	1376	-0-	-1073	-0-	-0-	1376	3			N	-0-			-0-
08	2449 X	1012	-0-	-1437	-0-	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
09	2340 X	1063	-0-	-1277	-0-	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
*10	1364 N	925	-0-	-439	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-
11	990 N	506	-0-	-484	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
-----															
BURNETT				WELL #:	62D	RRCID ->	282786	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2122 -	2530		
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-			-0-
07	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	-0-	1391	3			N	-0-			-0-
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-			-0-
09	1740 N	1490	-0-	-250	-0-	-0-	1490	3			N	-0-			-0-
*10	1395 N	531	-0-	-864	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
*11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
-----															
FUQUA				WELL #:	19C	RRCID ->	282834	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2445 -	2800		
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
07	217 N	100	-0-	-117	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
08	279 N	37	-0-	-242	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
-----															
BENNETT B				WELL #:	22A	RRCID ->	282842	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2462 -	2982		
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	2063	3	N	-0-			-0-
07	2480 N	2381	-0-	-99	-0-	-0-	183	1	2198	3	N	-0-			-0-
08	2511 N	2364	-0-	-147	-0-	-0-	186	1	2178	3	N	-0-			-0-
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2077	3	N	-0-			-0-
*10	2387 N	2251	-0-	-136	-0-	-0-	181	1	2070	3	N	-0-			-0-
11	2280 N	390	-0-	-1890	-0-	-0-	390	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED 'B'				WELL #:	3A	RRCID ->	282843	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	2821	PERF. 2295 -	2821		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4530 X	4270	-0-	-260	-0-		175	1	4095	3	N	-0-			-0-
07	4588 X	4294	-0-	-294	-0-		186	1	4108	3	N	-0-			-0-
08	4557 X	4168	-0-	-389	-0-		186	1	3982	3	N	-0-			-0-
09	4410 X	3905	-0-	-505	-0-		180	1	3725	3	N	-0-			-0-
*10	4402 X	3764	-0-	-638	-0-		179	1	3585	3	N	-0-			-0-
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SNEED				WELL #:	24A	RRCID ->	282964	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2370 -	2825		
06	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-		180	1	1986	3	N	-0-			-0-
07	2170 X	2169	-0-	-1	-0-		180	1	1989	3	N	-0-			-0-
08	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-		186	1	1990	3	N	-0-			-0-
09	2160 X	2055	-0-	-105	-0-		179	1	1876	3	N	-0-			-0-
*10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-		184	1	2000	3	N	-0-			-0-
11	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SNEED F				WELL #:	33A	RRCID ->	282969	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2420 -	2820		
06	2520 N	2120	-0-	-400	-0-		390	1	1730	3	N	-0-			-0-
07	2573 N	2198	-0-	-375	-0-		404	1	1794	3	N	-0-			-0-
08	2170 N	1923	-0-	-247	-0-		332	1	1592	3	N	-0-			-0-
09	2130 N	2055	-0-	-75	-0-		381	1	1674	3	N	-0-			-0-
*10	2201 N	1702	-0-	-499	-0-		373	1	1329	3	N	-0-			-0-
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SNEED				WELL #:	25A	RRCID ->	283060	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2250 -	2790		
06	2490 X	2394	-0-	-96	-0-		177	1	2217	3	N	-0-			-0-
07	2573 X	2487	-0-	-86	-0-		178	1	2309	3	N	-0-			-0-
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-		186	1	2303	3	N	-0-			-0-
09	2400 X	2333	-0-	-67	-0-		180	1	2153	3	N	-0-			-0-
*10	2480 N	2307	-0-	-173	-0-		177	1	2130	3	N	-0-			-0-
11	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SNEED 'B'				WELL #:	2A	RRCID ->	283242	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2280 -	2820		
06	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-		176	1	3290	3	N	-0-			-0-
07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-		172	1	3163	3	N	-0-			-0-
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-		186	1	3274	3	N	-0-			-0-
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-		180	1	3081	3	N	-0-			-0-
*10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-		182	1	3067	3	N	-0-			-0-
11	2910 X	390	-0-	-2520	-0-		390	1			N	-0-			-0-
-----															
SNEED JT				WELL #:	45D	RRCID ->	283243	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2334 -	3000		
06	2430 X	2253	-0-	-177	-0-		240	1	2013	3	N	-0-			-0-
07	2759 X	2304	-0-	-455	-0-		246	1	2058	3	N	-0-			-0-
08	2759 X	2326	-0-	-433	-0-		248	1	2078	3	N	-0-			-0-
09	2670 X	2152	-0-	-518	-0-		240	1	1912	3	N	-0-			-0-
*10	2294 N	1803	-0-	-491	-0-		220	1	1582	3	N	-0-			-0-
11	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SNEED -A-				WELL #:	32C	RRCID ->	283532	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2240 -	2815		
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		175	1	1611	3	N	-0-			-0-
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		171	1	1646	3	N	-0-			-0-
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		186	1	1705	3	N	-0-			-0-
09	1800 N	1708	-0-	-92	-0-		177	1	1531	3	N	-0-			-0-
*10	1829 N	1405	-0-	-424	-0-		149	1	1256	3	N	-0-			-0-
*11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		388	1	1693	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED -A-				WELL #:	21A	RRCID ->	283543	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2440 -	3216		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2618	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	2630	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	2394	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1971	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1990	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2040 N	1663	-0-	-377	-0-	-0-	1663	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SNEED -C-				WELL #:	7A	RRCID ->	283570	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2450 -	2900		
06	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	1568	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	1687	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1798 X	1686	-0-	-112	-0-	-0-	186	1	1500	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1740 X	1514	-0-	-226	-0-	-0-	180	1	1334	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1860 X	1568	-0-	-292	-0-	-0-	182	1	1386	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SNEED				WELL #:	3B	RRCID ->	283703	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	2965	PERF. 2300 -	2965		
06	2070 X	1959	-0-	-111	-0-	-0-	390	1	1569	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2201 X	2027	-0-	-174	-0-	-0-	400	1	1627	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2201 X	2012	-0-	-189	-0-	-0-	392	1	1620	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2130 X	2063	-0-	-67	-0-	-0-	389	1	1674	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1836	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1950 N	1607	-0-	-343	-0-	-0-	1607	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SNEED -B-				WELL #:	61B	RRCID ->	283704	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2460 -	3000		
06	2040 N	1818	-0-	-222	-0-	-0-	1818	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2077 N	1629	-0-	-448	-0-	-0-	1629	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	-0-	1914	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1830 N	1827	-0-	-3	-0-	-0-	1827	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1860 N	1330	-0-	-530	-0-	-0-	1330	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SNEED				WELL #:	27A	RRCID ->	284383	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2351 -	3214		
06	3480 X	2992	-0-	-488	-0-	-0-	117	1	2875	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3813 X	3032	-0-	-781	-0-	-0-	118	1	2914	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3813 X	2937	-0-	-876	-0-	-0-	124	1	2813	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 X	2785	-0-	-215	-0-	-0-	120	1	2665	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	3100 X	2709	-0-	-391	-0-	-0-	124	1	2585	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000 X	2935	-0-	-65	-0-	-0-	568	1	2367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SNEED -C-				WELL #:	46B	RRCID ->	284387	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	3054	PERF. 2167 -	3054		
06	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	4004	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4402 X	4305	-0-	-97	-0-	-0-	270	1	4035	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4433 X	4315	-0-	-118	-0-	-0-	279	1	4036	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4290 X	3983	-0-	-307	-0-	-0-	268	1	3715	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	4433 X	3938	-0-	-495	-0-	-0-	278	1	3660	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SNEED				WELL #:	44B	RRCID ->	284406	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2295 -	3000		
06	1890 X	1845	-0-	-45	-0-	-0-	265	1	1580	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1953 X	1905	-0-	-48	-0-	-0-	274	1	1631	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1953 X	1898	-0-	-55	-0-	-0-	279	1	1619	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1890 X	1823	-0-	-67	-0-	-0-	270	1	1553	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	-0-	265	1	1513	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1830 N	1488	-0-	-342	-0-	-0-	1488	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED				WELL #:	9D	RRCID ->	284407	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2393 - 3150		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3150 X	2774	-0-	-376	-0-		160	1	2613	3	N	-0-			-0-
07	3224 X	2813	-0-	-411	-0-		151	1	2662	3	N	-0-			-0-
08	3224 X	3118	-0-	-106	-0-		180	1	2938	3	N	-0-			-0-
09	3090 X	2831	-0-	-259	-0-		176	1	2655	3	N	-0-			-0-
*10	2883 X	2736	-0-	-147	-0-		179	1	2557	3	N	-0-			-0-
11	3030 X	2524	-0-	-506	-0-		2524	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED				WELL #:	27D	RRCID ->	284408	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2290 - 3100		
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-		119	1	3771	3	N	-0-			-0-
07	3968 X	3880	-0-	-88	-0-		112	1	3768	3	N	-0-			-0-
08	4030 X	3951	-0-	-79	-0-		124	1	3827	3	N	-0-			-0-
09	3900 X	3700	-0-	-200	-0-		120	1	3580	3	N	-0-			-0-
*10	4030 X	3619	-0-	-411	-0-		122	1	3497	3	N	-0-			-0-
11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SNEED F				WELL #:	37A	RRCID ->	284522	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2285 - 3010		
06	1350 N	1327	-0-	-23	-0-		233	1	1094	3	N	-0-			-0-
07	1519 N	1360	-0-	-159	-0-		270	1	1090	3	N	-0-			-0-
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		277	1	1143	3	N	-0-			-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		260	1	1069	3	N	-0-			-0-
*10	1364 N	1137	-0-	-227	-0-		245	1	892	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1367	-0-	-13	-0-		383	1	984	2	N	-0-			-0-
-----															
WALKER -A-				WELL #:	5B	RRCID ->	284553	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2278 - 3150		
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-		390	1	1886	3	N	-0-			-0-
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		345	1	1736	3	N	-0-			-0-
08	2232 N	2203	-0-	-29	-0-		371	1	1832	3	N	-0-			-0-
09	2280 N	2203	-0-	-77	-0-		389	1	1814	3	N	-0-			-0-
*10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		402	1	1862	3	N	-0-			-0-
11	2130 N	1643	-0-	-487	-0-		1643	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED				WELL #:	26B	RRCID ->	284582	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2210 - 3164		
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-		176	1	2890	3	N	-0-			-0-
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-		169	1	2804	3	N	-0-			-0-
08	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-		186	1	2926	3	N	-0-			-0-
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-		180	1	2677	3	N	-0-			-0-
*10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-		185	1	2715	3	N	-0-			-0-
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SNEED F				WELL #:	50A	RRCID ->	284583	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2465 - 2900		
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		570	1	770	3	N	-0-			-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		563	1	769	3	N	-0-			-0-
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		574	1	681	3	N	-0-			-0-
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		570	1	613	3	N	-0-			-0-
*10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		545	1	597	3	N	-0-			-0-
11	960 N	530	-0-	-430	-0-		530	2			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS				WELL #:	A254	RRCID ->	284743	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2272 - 2980		
06	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-		4540	2			N	-0-			-0-
07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-		4707	2			N	-0-			-0-
08	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-		4609	2			N	-0-			-0-
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-		4414	2			N	-0-			-0-
10	4712 X	3801	-0-	-911	-0-		3801	2			N	-0-			-0-
11	4560 X	3726	-0-	-834	-0-		3726	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B145	RRCID ->	284748	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3315 - 3645		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MASTERTSON		WELL #:		B144	RRCID ->	284749	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3060 - 3270		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NUNLEY		WELL #:		183C	RRCID ->	284787	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2532 - 3023		
06		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3	N	-0-			-0-
07		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3	N	-0-			-0-
08		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-			-0-
09		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3	N	-0-			-0-
10		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
*11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
-----													
DONALDSON		WELL #:		160A	RRCID ->	284788	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2765 - 3300		
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-			-0-
07		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-			-0-
08		1209 N	995	-0-	-214	-0-	995	3	N	-0-			-0-
09		1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419	3	N	-0-			-0-
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
*11		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
-----													
BREYFOGLE		WELL #:		275C	RRCID ->	285304	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2805 - 3325		
06		6480 X	5137	-0-	-1343	-0-	5137	3	N	-0-			-0-
07		5611 X	4756	-0-	-855	-0-	4756	3	N	-0-			-0-
08		5611 X	2932	-0-	-2679	-0-	2932	3	N	-0-			-0-
09		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	3	N	-0-			-0-
10		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2	N	-0-			-0-
*11		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2	N	-0-			-0-
-----													
BREYFOGLE		WELL #:		275D	RRCID ->	285308	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2740 - 3287		
06		5790 X	4878	-0-	-912	-0-	4878	3	N	-0-			-0-
07		4991 X	4181	-0-	-810	-0-	4181	3	N	-0-			-0-
08		4991 X	2589	-0-	-2402	-0-	2589	3	N	-0-			-0-
09		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3	N	-0-			-0-
10		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2	N	-0-			-0-
*11		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2	N	-0-			-0-
-----													
BREYFOGLE		WELL #:		275B	RRCID ->	285333	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2749 - 3214		
06		5880 X	5082	-0-	-798	-0-	5082	3	N	-0-			-0-
07		5146 X	4153	-0-	-993	-0-	4153	3	N	-0-			-0-
08		5146 X	2744	-0-	-2402	-0-	2744	3	N	-0-			-0-
09		4980 X	4962	-0-	-18	-0-	4962	3	N	-0-			-0-
10		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2	N	-0-			-0-
*11		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LOR												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3690 X	1926	-0-	-1764	-0-	1926 3		N	-0-		-0-
07		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 3		N	-0-		-0-
08		4247 X	2053	-0-	-2194	-0-	2053 3		N	-0-		-0-
09		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273 3		N	-0-		-0-
10		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT		-0-
11		3810 X	3753	-0-	-57	-0-	3753 2		N	-0-		-0-
-----												
STURDY												
WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450												
06		3060 X	2773	-0-	-287	-0-	2773 3		N	-0-		-0-
07		2945 X	2811	-0-	-134	-0-	2811 3		N	-0-		-0-
08		2945 X	2058	-0-	-887	-0-	2058 3		N	-0-		-0-
09		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 3		N	-0-		-0-
10		2852 X	2409	-0-	-443	-0-	2409 2		N	-0-		-0-
11		2760 X	2572	-0-	-188	-0-	2572 2		N	-0-		-0-
-----												
GOB												
WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107												
06		4260 X	3096	-0-	-1164	-0-	3096 3		N	-0-		-0-
07		4402 X	2918	-0-	-1484	-0-	2918 3		N	-0-		-0-
08		4402 X	2223	-0-	-2179	-0-	2223 3		N	-0-		-0-
09		2550 X	1279	-0-	-1271	-0-	1279 3		N	-0-		-0-
10		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 2		N	-0-		-0-
*11		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2		N	-0-		-0-
-----												
LANGMACK												
WELL #: 7D RRCID -> 285410 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2675 - 3117												
06		4260 X	4023	-0-	-237	-0-	4023 3		N	-0-		-0-
07		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 3		N	-0-		-0-
08		4278 X	2604	-0-	-1674	-0-	2604 3		N	-0-		-0-
09		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 3		N	-0-		-0-
10		4402 X	3919	-0-	-483	-0-	3919 2		N	-0-		-0-
11		4260 X	4128	-0-	-132	-0-	4128 2		N	-0-		-0-
-----												
MCDOWELL												
WELL #: 212C RRCID -> 285413 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2760 - 3173												
*05		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-		-0-
*06		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-		-0-
*07		1767 X	1580	-0-	-187	-0-	1580 2		N	-0-		-0-
*08		1767 X	1611	-0-	-156	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
*09		1710 X	943	-0-	-767	-0-	943 2		N	-0-		-0-
*10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ARMSTRONG, L. B. -A-												
WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082												
06		4260 X	2664	-0-	-1596	-0-	2664 3		N	-0-		-0-
07		4402 X	2656	-0-	-1746	-0-	2656 3		N	-0-		-0-
08		4402 X	1861	-0-	-2541	-0-	1861 3		N	-0-		-0-
09		4260 X	2691	-0-	-1569	-0-	2691 3		N	-0-		-0-
10		2573 X	2330	-0-	-243	-0-	2330 2		N	-0-		-0-
11		2670 X	2416	-0-	-254	-0-	2416 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
STAN				WELL #:	233B	RRCID ->	285418	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2892 - 3326	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----														
ETHELYN				WELL #:	272C	RRCID ->	285454	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2810 - 3320	
06	14B2	EXT		4148	-0-	4148	13049		4148	2		N	-0-	
07	14B2	EXT		279	-0-	279	13328		279	2		N	-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	13328					N	-0-	
09	14B2	EXT		1387	-0-	1387	14715		1387	2		N	-0-	
10	14B2	EXT		2769	-0-	2769	17484		2769	2		N	-0-	
11	14B	DENY		2824	-0-	2824	20308		2824	2		N	-0-	
-----														
MATLOR				WELL #:	5C	RRCID ->	285456	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2588 - 2964	
06	3720	X		3015	-0-	-705	-0-		3015	3		N	-0-	
07	3844	X		2621	-0-	-1223	-0-		2621	3		N	-0-	
08	3689	X		2434	-0-	-1255	-0-		2434	3		N	-0-	
09	3594	X		3594	-0-	-0-	-0-		3594	3		N	-0-	
10	3510	X		3510	-0-	-0-	-0-		3510	2		N	-0-	
*11	3975	X		3975	-0-	-0-	-0-		3975	2		N	-0-	
-----														
SNEED -B-				WELL #:	4D	RRCID ->	285921	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2351 - 2800	
06	3812	X		3812	-0-	-0-	-0-		808	1	3004	3	N	-0-
07	3999	X		3915	-0-	-84	-0-		838	1	3077	3	N	-0-
08	3999	X		3860	-0-	-139	-0-		837	1	3024	3	N	-0-
09	3810	X		3676	-0-	-134	-0-		810	1	2866	3	N	-0-
*10	3937	X		3640	-0-	-297	-0-		801	1	2839	3	N	-0-
11	3810	X		2652	-0-	-1158	-0-		441	1	2211	2	N	-0-
-----														
VENT				WELL #:	3A	RRCID ->	285955	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	2525 - 2951	
06	3060	X		2692	-0-	-368	-0-		2692	3		N	-0-	
07	3193	X		2650	-0-	-543	-0-		2650	3		N	-0-	
08	3193	X		1426	-0-	-1767	-0-		1426	3		N	-0-	
09	3090	X		2897	-0-	-193	-0-		2897	3		N	-0-	
10	3193	X		2448	-0-	-745	-0-		2448	2		N	-0-	
11	2700	X		1980	-0-	-720	-0-		1980	2		N	-0-	
-----														
SNEED				WELL #:	27C	RRCID ->	285959	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2365 - 3100	
06	2520	N		2337	-0-	-183	-0-		328	1	2009	3	N	-0-
07	2728	N		2251	-0-	-477	-0-		295	1	1956	3	N	-0-
08	2604	N		2326	-0-	-278	-0-		321	1	2005	3	N	-0-
09	2409	N		2409	-0-	-0-	-0-		358	1	2051	3	N	-0-
*10	2388	N		2388	-0-	-0-	-0-		353	1	2035	3	N	-0-
*11	2294	N		2294	-0-	-0-	-0-		382	1	1912	2	N	-0-
-----														
SNEED -C-				WELL #:	29B	RRCID ->	285960	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2504 - 2909	
06	3270	X		2618	-0-	-652	-0-		810	1	1808	3	N	-0-
07	3379	X		2608	-0-	-771	-0-		830	1	1778	3	N	-0-
08	3007	X		2568	-0-	-439	-0-		833	1	1736	3	N	-0-
09	2640	X		2414	-0-	-226	-0-		790	1	1624	3	N	-0-
*10	2728	X		2314	-0-	-414	-0-		762	1	1553	3	N	-0-
11	2610	X		1875	-0-	-735	-0-		390	1	1485	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
VENT WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2490 X	2383	-0-	-107	-0-	2383 3		N	-0-		-0-
07		2573 X	2369	-0-	-204	-0-	2369 3		N	-0-		-0-
08		3286 X	1273	-0-	-2013	-0-	1273 3		N	-0-		-0-
09		3180 X	2774	-0-	-406	-0-	2774 3		N	-0-		-0-
10		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT		-0-
11		2370 X	1931	-0-	-439	-0-	1931 2		N	-0-		-0-
-----												
VENT WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037												
06		3180 X	2528	-0-	-652	-0-	2528 3		N	-0-		-0-
07		3286 X	2355	-0-	-931	-0-	2355 3		N	-0-		-0-
08		3193 X	1254	-0-	-1939	-0-	1254 3		N	-0-		-0-
09		3090 X	2544	-0-	-546	-0-	2544 3		N	-0-		-0-
10		2976 X	2277	-0-	-699	-0-	2277 2		N	-0-		-0-
11		2520 X	1707	-0-	-813	-0-	1707 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED 'B' WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 3203												
06		4890 X	4233	-0-	-657	-0-	791 1	3442 3	N	-0-		-0-
07		5053 X	4204	-0-	-849	-0-	776 1	3428 3	N	-0-		-0-
08		4960 X	4339	-0-	-621	-0-	837 1	3502 3	N	-0-		-0-
09		4710 X	4041	-0-	-669	-0-	810 1	3231 3	N	-0-		-0-
*10		4371 X	4033	-0-	-338	-0-	823 1	3210 3	N	-0-		-0-
11		4230 X	895	-0-	-3335	-0-	895 1		N	-0-		-0-
-----												
EAKIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 286819 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 2394 - 3385												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195
-----												
BIVINS WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 2823												
06		6540 X	5958	-0-	-582	-0-	5958 2		N	-0-		-0-
07		6448 X	6111	-0-	-337	-0-	6111 2		N	-0-		-0-
08		6448 X	5408	-0-	-1040	-0-	5408 2		N	-0-		-0-
09		6090 X	5511	-0-	-579	-0-	5511 2		N	-0-		-0-
10		6231 X	5280	-0-	-951	-0-	5280 2		N	-0-		-0-
11		5970 X	5239	-0-	-731	-0-	5239 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 2847												
06		4260 X	3866	-0-	-394	-0-	3866 2		N	-0-		-0-
07		4247 X	3743	-0-	-504	-0-	3743 2		N	-0-		-0-
08		4247 X	3589	-0-	-658	-0-	3589 2		N	-0-		-0-
09		4110 X	3445	-0-	-665	-0-	3445 2		N	-0-		-0-
10		4216 X	3118	-0-	-1098	-0-	3118 2		N	-0-		-0-
11		3870 X	3385	-0-	-485	-0-	3385 2		N	-0-		-0-
-----												
BURNETT WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863												
06		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3		N	-0-		-0-
07		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3		N	-0-		-0-
08		2635 X	2326	-0-	-309	-0-	2326 3		N	-0-		-0-
09		2820 X	2391	-0-	-429	-0-	2391 3		N	-0-		-0-
*10		2914 X	2223	-0-	-691	-0-	2223 3		N	-0-		-0-
11		2820 X	1657	-0-	-1163	-0-	1657 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #:	26C	RRCID ->	288196	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	2770 - 2872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3750 X	2052	-0-	-1698	-0-	2052 3		N	-0-			-0-
07		3875 X	2312	-0-	-1563	-0-	2312 3		N	-0-			-0-
08		3875 X	2011	-0-	-1864	-0-	2011 3		N	-0-			-0-
09		3750 X	1961	-0-	-1789	-0-	1961 3		N	-0-			-0-
*10		2325 N	1946	-0-	-379	-0-	1946 3		N	-0-			-0-
11		1950 N	1783	-0-	-167	-0-	1783 2		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT				WELL #:	97D	RRCID ->	288197	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2242 - 2902
06		3000 X	2889	-0-	-111	-0-	2889 3		N	-0-			-0-
07		3100 X	2977	-0-	-123	-0-	2977 3		N	-0-			-0-
08		3100 X	2201	-0-	-899	-0-	2201 3		N	-0-			-0-
09		3000 X	2542	-0-	-458	-0-	2542 3		N	-0-			-0-
*10		2976 N	2158	-0-	-818	-0-	2158 3		N	-0-			-0-
*11		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED -C-				WELL #:	41C	RRCID ->	288223	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2391 - 3070
06		0 W	3437	-0-	3437	20055	810 1	2627 3	N	-0-			-0-
07		0 W	3098	-0-	3098	23153	681 1	2417 3	N	-0-			-0-
08		0 W	3274	-0-	3274	26427	785 1	2489 3	N	-0-			-0-
09		0 W	3151	-0-	3151	29578	792 1	2359 3	N	-0-			-0-
*10		0 W	3033	-0-	3033	32611	763 1	2270 3	N	-0-			-0-
11		0 W	2966	-0-	2966	35577	853 1	2113 2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED				WELL #:	26D	RRCID ->	288239	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2352 - 2968
06		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	330 1	1598 3	N	-0-			-0-
07		2387 X	1779	-0-	-608	-0-	337 1	1442 3	N	-0-			-0-
08		2387 X	1872	-0-	-515	-0-	372 1	1500 3	N	-0-			-0-
09		2310 X	1720	-0-	-590	-0-	337 1	1383 3	N	-0-			-0-
*10		2232 X	1881	-0-	-351	-0-	361 1	1520 3	N	-0-			-0-
11		1920 X	1558	-0-	-362	-0-	291 1	1267 2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED -C-				WELL #:	47D	RRCID ->	288240	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	2769	PERF.	2099 - 2769
06		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 3		N	-0-			-0-
07		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 3		N	-0-			-0-
08		3968 X	3885	-0-	-83	-0-	3885 3		N	-0-			-0-
09		3840 X	3797	-0-	-43	-0-	3797 3		N	-0-			-0-
*10		3968 X	3737	-0-	-231	-0-	3737 3		N	-0-			-0-
11		3810 X	2964	-0-	-846	-0-	2964 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON				WELL #:	12C	RRCID ->	288414	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2051 - 2874
06		5700 X	2801	-0-	-2899	-0-	2801 2		N	-0-			-0-
07		5890 X	3564	-0-	-2326	-0-	3564 2		N	-0-			-0-
08		3751 X	3247	-0-	-504	-0-	3247 2		N	-0-			-0-
09		3630 X	3297	-0-	-333	-0-	3297 2		N	-0-			-0-
10		3565 X	2785	-0-	-780	-0-	2785 2		N	-0-			-0-
11		3450 X	3100	-0-	-350	-0-	3100 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON				WELL #:	38B	RRCID ->	288461	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	1990 - 2881
06		1590 N	434	-0-	-1156	-0-	434 2		N	-0-			-0-
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
09		420 N	327	-0-	-93	-0-	327 2		N	-0-			-0-
10		434 N	305	-0-	-129	-0-	305 2		N	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		80A	RRCID ->	288466	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 1963 -	2854
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1200 N	1071	-0-	-129	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	797	-0-	-403	-0-	797	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		40A	RRCID ->	288474	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2165 -	3093
06	7140 X	1827	-0-	-5313	-0-	1827	2	N	-0-			-0-
07	7378 X	1763	-0-	-5615	-0-	1763	2	N	-0-			-0-
08	1922 X	1843	-0-	-79	-0-	1843	2	N	-0-			-0-
09	1860 X	1761	-0-	-99	-0-	1761	2	N	-0-			-0-
10	1767 N	1166	-0-	-601	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	678	-0-	-1092	-0-	678	2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		49C	RRCID ->	288475	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2030 -	2818
06	3180 X	1920	-0-	-1260	-0-	1920	2	N	-0-			-0-
07	2077 X	1944	-0-	-133	-0-	1944	2	N	-0-			-0-
08	2294 X	1979	-0-	-315	-0-	1979	2	N	-0-			-0-
09	2220 X	1788	-0-	-432	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1593	-0-	-360	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1277	-0-	-643	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
-----												
FEE		WELL #:		79A	RRCID ->	288476	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 2050 -	2758
06	9900 X	3209	-0-	-6691	-0-	3209	2	N	-0-			-0-
07	3503 X	3249	-0-	-254	-0-	3249	2	N	-0-			-0-
08	3503 X	2993	-0-	-510	-0-	2993	2	N	-0-			-0-
09	3300 X	2906	-0-	-394	-0-	2906	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	2493	-0-	-917	-0-	2493	2	N	-0-			-0-
11	3210 X	2743	-0-	-467	-0-	2743	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		5A	RRCID ->	288584	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2086 -	2708
06	6420 X	1833	-0-	-4587	-0-	1833	2	N	-0-			-0-
07	6634 X	1908	-0-	-4726	-0-	1908	2	N	-0-			-0-
08	2418 X	1782	-0-	-636	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
09	1950 X	1678	-0-	-272	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
10	2015 X	1553	-0-	-462	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
11	1860 X	1716	-0-	-144	-0-	1716	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		17B	RRCID ->	288585	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2632 -	3119
06	1530 X	653	-0-	-877	-0-	653	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	683	-0-	-898	-0-	683	2	N	-0-			-0-
08	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2	N	-0-			-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
10	682 N	605	-0-	-77	-0-	605	2	N	-0-			-0-
11	690 N	522	-0-	-168	-0-	522	2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		37D	RRCID ->	288665	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2436 -	3181
06	4890 X	1576	-0-	-3314	-0-	1576	2	N	-0-			-0-
07	5053 X	1773	-0-	-3280	-0-	1773	2	N	-0-			-0-
08	5053 X	1737	-0-	-3316	-0-	1737	2	N	-0-			-0-
09	1800 X	1629	-0-	-171	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
10	1767 N	1386	-0-	-381	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1434	-0-	-246	-0-	1434	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SNEED												WELL #:	28A	RRCID ->	288794	COMPL. DATE	06/27/2019	TOTAL DEPTH	2841	PERF.	2180 - 2841
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
06		15000 X	3628	-0-	-11372	-0-	570	1	3058	3	N	-0-		-0-							
07		15500 X	3606	-0-	-11894	-0-	590	1	3016	3	N	-0-		-0-							
08		15500 X	3538	-0-	-11962	-0-	589	1	2949	3	N	-0-		-0-							
09		3750 X	3311	-0-	-439	-0-	570	1	2741	3	N	-0-		-0-							
*10		3875 X	3313	-0-	-562	-0-	585	1	2728	3	N	-0-		-0-							
11		3630 X	3469	-0-	-161	-0-	900	1	2569	2	N	-0-		-0-							
-----																					
SNEED P												WELL #:	199E	RRCID ->	288892	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2108 - 3025
06		6720 X	3148	-0-	-3572	-0-	3148	2			N	-0-		-0-							
07		6944 X	3325	-0-	-3619	-0-	3325	2			N	-0-		-0-							
08		6944 X	3641	-0-	-3303	-0-	3641	2			N	-0-		-0-							
09		3150 X	3016	-0-	-134	-0-	3016	2			N	-0-		-0-							
10		3317 X	2440	-0-	-877	-0-	2440	2			N	-0-		-0-							
11		3510 X	2234	-0-	-1276	-0-	2234	2			N	-0-		-0-							
-----																					
SNEED												WELL #:	23C	RRCID ->	288893	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2362 - 2911
06		15900 X	5958	-0-	-9942	-0-	783	1	5175	3	N	-0-		-0-							
07		16430 X	5882	-0-	-10548	-0-	798	1	5084	3	N	-0-		-0-							
08		16430 X	5770	-0-	-10660	-0-	822	1	4949	3	N	-0-		-0-							
09		6060 X	5090	-0-	-970	-0-	745	1	4345	3	N	-0-		-0-							
*10		6169 X	5495	-0-	-674	-0-	829	1	4666	3	N	-0-		-0-							
11		5970 X	4794	-0-	-1176	-0-	831	1	3963	2	N	-0-		-0-							
-----																					
MASTERSON												WELL #:	95T	RRCID ->	288943	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	2085 - 2913
06		480 X	122	-0-	-358	-0-	122	2			N	-0-		-0-							
07		496 X	113	-0-	-383	-0-	113	2			N	-0-		-0-							
08		496 N	118	-0-	-378	-0-	118	2			N	-0-		-0-							
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-		-0-							
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-		-0-							
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-		-0-							
-----																					
BIVINS												WELL #:	107D	RRCID ->	289156	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	2766	PERF.	2182 - 2766
06		26400 X	5939	-0-	-20461	-0-	5939	2			N	-0-		-0-							
07		27280 X	5423	-0-	-21857	-0-	5423	2			N	-0-		-0-							
08		27280 X	4977	-0-	-22303	-0-	4977	2			N	-0-		-0-							
09		9120 X	4605	-0-	-4515	-0-	4605	2			N	-0-		-0-							
10		7285 X	4048	-0-	-3237	-0-	4048	2			N	-0-		-0-							
11		5940 X	4273	-0-	-1667	-0-	4273	2			N	-0-		-0-							
-----																					
READ												WELL #:	1A	RRCID ->	289182	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2192 - 3151
06		7230 X	2289	-0-	-4941	-0-	2289	2			N	-0-		-0-							
07		7471 X	2632	-0-	-4839	-0-	2632	2			N	-0-		-0-							
08		7471 X	2684	-0-	-4787	-0-	2684	2			N	-0-		-0-							
09		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-		-0-							
10		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-		-0-							
11		2610 X	2382	-0-	-228	-0-	2382	2			N	-0-		-0-							
-----																					
BIVINS												WELL #:	18A	RRCID ->	289217	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	2069 - 2705
06		5640 X	2943	-0-	-2697	-0-	2943	2			N	-0-		-0-							
07		5828 X	3119	-0-	-2709	-0-	3119	2			N	-0-		-0-							
08		5828 X	2939	-0-	-2889	-0-	2939	2			N	-0-		-0-							
09		5640 X	2763	-0-	-2877	-0-	2763	2			N	-0-		-0-							
10		3162 X	2617	-0-	-545	-0-	2617	2			N	-0-		-0-							
11		3030 X	2799	-0-	-231	-0-	2799	2			N	-0-		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS				WELL #: 13A	RRCID -> 289446	COMPL. DATE 08/09/2019	TOTAL DEPTH 2806	PERF. 2235	-		2806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		14330 X	1507	-0-	-12823	-0-	1507 2	N	-0-		-0-
07		6417 X	1571	-0-	-4846	-0-	1571 2	N	-0-		-0-
08		6417 X	1473	-0-	-4944	-0-	1473 2	N	-0-		-0-
09		6210 X	1396	-0-	-4814	-0-	1396 2	N	-0-		-0-
10		2449 N	1284	-0-	-1165	-0-	1284 2	N	-0-		-0-
*11		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS				WELL #: S 4	RRCID -> 289468	COMPL. DATE 03/26/2020	TOTAL DEPTH 2772	PERF. 2173	-		2772
06		4788 X	1732	-0-	-3056	-0-	1732 2	N	-0-		-0-
07		2790 X	1724	-0-	-1066	-0-	1724 2	N	-0-		-0-
08		2790 X	1638	-0-	-1152	-0-	1638 2	N	-0-		-0-
09		2700 N	1605	-0-	-1095	-0-	1605 2	N	-0-		-0-
10		1798 N	1222	-0-	-576	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
11		1590 N	1354	-0-	-236	-0-	1354 2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS				WELL #: S 3	RRCID -> 289530	COMPL. DATE 03/25/2020	TOTAL DEPTH 2722	PERF. 2120	-		2722
06		11880 X	2975	-0-	-8905	-0-	2975 2	N	-0-		-0-
07		8525 X	2349	-0-	-6176	-0-	2349 2	N	-0-		-0-
08		8525 X	2693	-0-	-5832	-0-	2693 2	N	-0-		-0-
09		8250 X	2210	-0-	-6040	-0-	2210 2	N	-0-		-0-
10		4898 X	1627	-0-	-3271	-0-	1627 2	N	-0-		-0-
11		2970 X	2220	-0-	-750	-0-	2220 2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS				WELL #: 17D	RRCID -> 289703	COMPL. DATE 08/07/2019	TOTAL DEPTH 2891	PERF. 2326	-		2891
06		21159 X	1620	-0-	-19539	-0-	1620 2	N	-0-		-0-
07		10819 X	1703	-0-	-9116	-0-	1703 2	N	-0-		-0-
08		10819 X	1622	-0-	-9197	-0-	1622 2	N	-0-		-0-
09		10470 X	1548	-0-	-8922	-0-	1548 2	N	-0-		-0-
10		2914 N	1395	-0-	-1519	-0-	1395 2	N	-0-		-0-
11		1560 N	1457	-0-	-103	-0-	1457 2	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT				WELL #: 29B	RRCID -> 289823	COMPL. DATE 03/16/2019	TOTAL DEPTH 2884	PERF. 2259	-		2884
06		3180 X	1979	-0-	-1201	-0-	1979 3	N	-0-		-0-
07		3286 X	2077	-0-	-1209	-0-	2077 3	N	-0-		-0-
08		3286 X	1460	-0-	-1826	-0-	1460 3	N	-0-		-0-
09		3180 X	1706	-0-	-1474	-0-	1706 3	N	-0-		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SULLIVAN - WELLS				828720							
FEE, SULLIVAN				WELL #: 101	RRCID -> 088103	COMPL. DATE 06/02/1980	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2846	-		3080
06		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2	N	-0-		-0-
07		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-		-0-
08		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2	N	-0-		-0-
09		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2	N	-0-		-0-
10		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2	N	-0-		-0-
*11		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SULLIVAN - WELLS		//CONT.//		828720									
FEE, SULLIVAN		WELL #:		102	RRCID ->	282492	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2813 - 3200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 X	2540	-0-	-460	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	2257	-0-	-843	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
08	2945 X	2299	-0-	-646	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
09	2850 X	2634	-0-	-216	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
*11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-			-0-

TBH, LLC				840296									
FEE LAND		WELL #:		1	RRCID ->	025425	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
07	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
09	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
10	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
*11	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-

TOP O' TEXAS PRODUCTION CO.				862546									
HAYDEN		WELL #:		1A	RRCID ->	128867	COMPL. DATE	10/01/1988	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2652 - 3408	
06	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
07	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
08	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
09	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
*10	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
*11	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-

TOPPER OIL COMPANY				862606									
JOHNSON, E. B.		WELL #:		C 4	RRCID ->	025294	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*10	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, E. B.				WELL #:	A 2	RRCID ->	219090	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2212 - 2750
06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
07	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
08	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
09	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
*10	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY				865980									
DALE		WELL #:		1	RRCID ->	024808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY RACHEL		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.//	865980								
		WELL #:	1	RRCID ->	025086	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SMITH ARLIE		WELL #:	2	RRCID ->	077619	COMPL. DATE	04/12/1978	TOTAL DEPTH	3673	PERF. 3505 - 3676	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BURNETT -C-		WELL #:	3	RRCID ->	091517	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2700 - 2900	
06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-		-0-
07	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-		-0-
08	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-		-0-
09	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-		-0-
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-		-0-
*11	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-		-0-
-----											
SMITH, ARLIE		WELL #:	3	RRCID ->	213031	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3510 - 3675	
06	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
07	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-		-0-
08	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		N	-0-		-0-
09	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-		-0-
10	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-		-0-
*11	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-		-0-
-----											
MARVIN		WELL #:	2	RRCID ->	216369	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2750 - 3200	
06	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
07	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-		-0-
08	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-		-0-
09	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-		-0-
10	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-
*11	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		-0-
-----											
THATEN		WELL #:	2	RRCID ->	217368	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3338 - 3577	
06	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
07	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
08	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
*11	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
-----											
DALE		WELL #:	2	RRCID ->	217373	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3326 - 3620	
06	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-
07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
09	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-
10	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
*11	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY MASS		//CONT.// 68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 2	RRCID -> 220202	COMPL. DATE 07/14/2006	TOTAL DEPTH 3408	PERF. 3176	- 3408				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-		-0-
08	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-		-0-
09	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-		-0-
10	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-		-0-
*11	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-		-0-
-----											
LOVE		WELL #: 3	RRCID -> 230410	COMPL. DATE 08/18/2007	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3340	- 3550				
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-		-0-
07	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		N	-0-		-0-
08	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-		-0-
09	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-		-0-
10	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-		-0-
*11	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
-----											
MARNI		WELL #: 2	RRCID -> 230945	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 3658	PERF. 3490	- 3658				
06	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
07	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
08	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
09	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
10	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-
*11	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
-----											
REUTER		WELL #: 2R	RRCID -> 254224	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2746	- 3100				
06	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-
07	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-		-0-
08	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		-0-
09	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		-0-
10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-		-0-
*11	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		-0-
-----											
NELSON		WELL #: 1R	RRCID -> 254290	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2743	- 3100				
06	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	-0-		-0-
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		N	-0-		-0-
08	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-		-0-
09	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-		-0-
10	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3		N	-0-		-0-
*11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 3		N	-0-		-0-
-----											
RAY		WELL #: 1R	RRCID -> 254291	COMPL. DATE 05/29/2009	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2739	- 3100				
06	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
07	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-
*11	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT WW		WELL #: 1R	RRCID -> 254774	COMPL. DATE 01/08/2010	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2838	- 3250				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BALF		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BALF		WELL #: 1R		RRCID ->	255034	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3234 - 3500	
06	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3		N	-0-			-0-
07	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-			-0-
08	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3		N	-0-			-0-
09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544 3		N	-0-			-0-
10	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 3		N	-0-			-0-
*11	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3		N	-0-			-0-
-----												
ZELLA		WELL #: A 2R		RRCID ->	255035	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2518 - 2910	
06	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-
07	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
08	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
09	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		N	-0-			-0-
10	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-			-0-
*11	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
-----												
STOCKING		WELL #: 1R		RRCID ->	258081	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3030 - 3260	
06	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-			-0-
07	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-
08	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
09	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
10	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			-0-
*11	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
-----												
BALFOUR		WELL #: 9R		RRCID ->	262875	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3286 - 3550	
06	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
07	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
08	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-			-0-
09	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-			-0-
*11	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
-----												
PAASCH		WELL #: 2		RRCID ->	262876	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3042 - 3400	
06	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
07	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
08	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3		N	-0-			-0-
09	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		N	-0-			-0-
10	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-			-0-
*11	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-			-0-
-----												
CR JONES E		WELL #: 2R		RRCID ->	264789	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2808 - 3200	
06	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
07	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
08	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
09	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
10	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
*11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
-----												
CR JONES "A"		WELL #: 1R		RRCID ->	266506	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2958 - 3300	
06	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		N	-0-			-0-
07	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			-0-
08	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3		N	-0-			-0-
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3		N	-0-			-0-
10	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3		N	-0-			-0-
*11	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BRI		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 865980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1R		RRCID -> 266560		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3412		-		3600		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELL #: 1R		RRCID -> 266567		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 3043		PERF. 2725		-		3043		
06	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
07	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
08	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
09	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
10	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
*11	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
WELL #: 1R		RRCID -> 266948		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3050		-		3275		
06	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
07	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-
08	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			-0-
09	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
10	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			-0-
*11	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-
WELL #: 1R		RRCID -> 267172		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3463		-		3610		
06	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
07	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
08	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
09	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
10	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
*11	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
WELL #: 1R		RRCID -> 267985		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3295		-		3550		
06	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
07	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
08	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			-0-
09	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			-0-
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			-0-
*11	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			-0-
WELL #: 4R		RRCID -> 267986		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3236		-		3500		
06	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
07	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
08	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-			-0-
09	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-
10	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
*11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
WELL #: 2R		RRCID -> 273525		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3210		-		3500		
06	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
07	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
08	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
09	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
*11	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
INA		//CONT.// 865980		WELL #: 4R		RRCID -> 276539		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3306 - 3550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			-0-
07	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
08	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			-0-
09	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-			-0-
10	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
*11	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-
-----														
CC AMIS		WELL #: 2R		RRCID -> 278835		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2749 - 3100				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BALFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 279294		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2859 - 3160				
06	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
07	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-			-0-
08	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
09	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
10	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
*11	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-
-----														
BOOHER, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 279420		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2818 - 3250				
06	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
07	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
08	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-
09	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-			-0-
10	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-
*11	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
-----														
SHELLBURG-251-		WELL #: 3		RRCID -> 279656		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2842 - 3210				
06	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
07	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-			-0-
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
10	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
*11	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
-----														
STALLWITZ		WELL #: 3		RRCID -> 279858		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3028 - 3400				
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			-0-
07	713 N	164	-0-	-549	-0-	164	3			N	-0-			-0-
08	713 N	261	-0-	-452	-0-	261	3			N	-0-			-0-
09	690 N	261	-0-	-429	-0-	261	3			N	-0-			-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
-----														
BRICKER, A. D.		WELL #: 2		RRCID -> 280025		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2837 - 3250				
06	1290 N	878	-0-	-412	-0-	878	3			N	-0-			-0-
07	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	1736	3			N	-0-			-0-
08	1829 N	1475	-0-	-354	-0-	1475	3			N	-0-			-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-			-0-
10	1736 N	1482	-0-	-254	-0-	1482	3			N	-0-			-0-
11	1440 N	871	-0-	-569	-0-	871	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY PITTMAN		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
						280923		06/09/2016		3140	2800 - 3140	
06	2760 X	1979	-0-	-781	-0-	1979	3	N	-0-			-0-
07	2821 X	2582	-0-	-239	-0-	2582	3	N	-0-			-0-
08	2821 X	2634	-0-	-187	-0-	2634	3	N	-0-			-0-
09	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3	N	-0-			-0-
10	2573 N	2444	-0-	-129	-0-	2444	3	N	-0-			-0-
11	2550 N	2116	-0-	-434	-0-	2116	3	N	-0-			-0-

TREK EXPLORATION, INC. PATTON, J. M.		867570		RRCID -> 024642		COMPL. DATE 06/12/1956		TOTAL DEPTH 2955		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
07	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
09	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
10	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
*11	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-

TREJIM OPERATORS, LLC FRASHIER, O. N.		867572		RRCID -> 041318		COMPL. DATE 02/15/1966		TOTAL DEPTH 3256		PERF. 2708 - 2850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRYMA OPERATING WHITTENBURG		872142		RRCID -> 024581		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #: K 1		RRCID -> 024593		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 024611		COMPL. DATE 07/12/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			-0-
07	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			-0-
08	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
10	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
*11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
TRYMA OPERATING		//CONT.//		872142									
SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	025315	COMPL. DATE	07/28/1927	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2270 - 2977		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	025316	COMPL. DATE	03/25/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SMITH -J-		WELL #:		2	RRCID ->	132846	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2760 - 3011
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SMITH -J-		WELL #:		3	RRCID ->	134226	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2723 - 3005
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:		2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
GARLAND													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

SNEED		WELL #:		2	RRCID ->	025262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-	-0-
07	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-	-0-
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-	-0-
09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-	-0-
10	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-	-0-
*11	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931										
SNEED		WELL #:		3	RRCID ->	025263	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
07	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
08	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
09	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
10	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
*11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		4	RRCID ->	025264	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			-0-
07	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
09	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
*11	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-

BIVINS "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	163440	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	2916	PERF.	2296 - 2438		
06	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
07	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
08	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
09	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
10	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
*11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-

SNEED "F"		WELL #:		3	RRCID ->	184071	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2765 - 3364		
06	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
07	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
08	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
09	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
10	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
*11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-

SNEED "F"		WELL #:		1R	RRCID ->	263267	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3236 - 3336		
06	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
07	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
08	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
09	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
*11	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		HARLAN		WELL #:	5	RRCID ->	072271	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3194 - 3252
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215								
OSBORNE				WELL #: T 1	RRCID -> 023033	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WRAY				WELL #: 1	RRCID -> 024271	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEERS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 039835	COMPL. DATE 02/12/1947	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2804 - 2825			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN				WELL #: 2 A	RRCID -> 134230	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2746 - 2864			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, W. R., INC.				925821						
BARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2680 - 2760
06	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
07	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-
08	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
09	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
10	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
*11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-

SHERIDAN				WELL #: 2	RRCID -> 142751	COMPL. DATE 09/01/1992	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 2754 - 3468	
06	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
07	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
08	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
09	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821								
BARRETT		WELL #:		1321	RRCID ->	151371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2730 - 3390
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			15
07	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			15
08	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			15
09	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			15
10	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			15
*11	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			15

PATRICK "B"		WELL #:		4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2762 - 2829
06	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
07	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
08	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
09	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
10	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
*11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-

DREY		WELL #:		2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2660 - 3502
06	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
07	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
08	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*11	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		930184	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF.	2350 - 2824
JORDEN-BROWN		WELL #:		1 A	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF.	2350 - 2824
06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
07	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
08	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
09	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			-0-
10	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
*11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH		WELL #:		932970	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		T 1 B	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2581 - 2834
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
*11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST WO OPERATING COMPANY FEE -244-		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
				935428								
				WELL #:	8	RRCID ->	153728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2660 - 2975
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WTG EXPLORATION BUNGER				945220								
				WELL #:	1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-	-0-
07	2108	N	1650	-0-	-458	-0-	1650	2		N	-0-	-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-	-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-	-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-	-0-
11	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	2090	2		N	-0-	-0-
POWERS				945432								
				WELL #:	1	RRCID ->	025432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-	-0-
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-	-0-
08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-	-0-
09	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-	-0-
10	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-	-0-
*11	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC. WRIGHT, J. E.				945936								
				WELL #:	11	RRCID ->	023675	COMPL. DATE	07/27/1959	TOTAL DEPTH	3002	PERF. N/A
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
4 P OILFIELD SERVICES, LLC HARRINGTON				953531								
				WELL #:	3	RRCID ->	025311	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2895 - 2992
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SPURLOCK, A. M.				945465								
				WELL #:	1	RRCID ->	025465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER  
 4 P OILFIELD SERVICES, LLC //CONT.// 953531  
 SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510  
 WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BAR L PRODUCERS 049748  
 JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

06		127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-					-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2		N	-0-					-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2		N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2		N	-0-					-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2		N	-0-					-0-
11		120 N	105	-0-	-15	B	-0-	105	2		N	-0-					-0-

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

06		424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2		N	-0-					-0-
07		434 N	432	-0-	-2	B	-0-	432	2		N	-0-					-0-
08		445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2		N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2		N	-0-					-0-
10		448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2		N	-0-					-0-
*11		436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2		N	-0-					-0-

YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

06		450 N	445	-0-	-5	B	-0-	445	2		N	-0-					-0-
07		465 N	456	-0-	-9	B	-0-	456	2		N	-0-					-0-
08		471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2		N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2		N	-0-					-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2		N	-0-					-0-
*11		459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2		N	-0-					-0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064

06		60 N	24	-0-	-36	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-					-0-
08		31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2		N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		30 N	22	-0-	-8	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-					-0-
*11		52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BORGER RESOURCES 2 LLC				083236									
DAVIS				WELL #:	1R	RRCID ->	223864	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	1861	PERF.	1511 - 1566
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 2	N	-0-			-0-	
07		74 N	74	-0-	-0 B	-0-	74 2	N	-0-			-0-	
08		99 N	99	-0-	-0 B	-0-	99 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		92 N	92	-0-	-0 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-	
10		82 N	82	-0-	-0 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-	
*11		70 N	70	-0-	-0 B	-0-	70 2	N	-0-			-0-	
-----													
DRAIN OIL CO. LLC				227879									
SANFORD				WELL #:	2R	RRCID ->	027106	COMPL. DATE	06/05/1962	TOTAL DEPTH	1717	PERF.	N/A
06		77 N	77	-0-	-0 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-	
07		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-	
08		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-	
10		90 N	90	-0-	-0 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-	
11		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-	
-----													
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN				254448									
SNEED				WELL #:	1R	RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1515 - 1800
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
KEM ENERGY, INC.				455126									
MASTERSON -R-				WELL #:	1 R	RRCID ->	040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1739 - 1876
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			4	
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			4	
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			5	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			5	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			5	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			6	
-----													
LERA				496774									
SANFORD UNIT -K-				WELL #:	2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1432 - 1446
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-	

-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771													
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324													
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799													
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2	N	-0-	-0-	
10	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-	-0-	
*11	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2	N	-0-	-0-	
-----													
NEW-TEX OPERATING, LLC 606154													
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----													
PANTERA ENERGY COMPANY 638486													
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692													
06	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3	N	-0-	-0-	
07	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3	N	-0-	-0-	
08	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-	-0-	
10	310	N	268	-0-	-42	B	-0-	268	3	N	-0-	-0-	
*11	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
-----													
BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616													
06	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3	N	-0-	-0-	
07	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
08	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
10	279	N	208	-0-	-71	B	-0-	208	3	N	-0-	-0-	
11	210	N	163	-0-	-47	B	-0-	163	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOST		WELL #:		1R	RRCID ->	027102	COMPL. DATE	04/15/1961	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1626 - 1730	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-			-0-
08	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 3		N	-0-			-0-
*11	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-			-0-
-----												
BOST		WELL #:		3R	RRCID ->	027104	COMPL. DATE	05/06/1961	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1594 - 1694	
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3		N	-0-			-0-
08	114 N	3	-0-	-111 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	3	-0-	-147 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		N	-0-			-0-
-----												
BOST		WELL #:		4R	RRCID ->	027105	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1550 - 1650	
06	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3		N	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3		N	-0-			-0-
08	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3		N	-0-			-0-
10	651 N	507	-0-	-144 B	-0-	507 3		N	-0-			-0-
*11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
-----												
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027108	COMPL. DATE	02/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	120 N	6	-0-	-114 B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
07	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SANFORD -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027111	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
07	279 N	116	-0-	-163 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
08	145 N	-0-	-0-	-145 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CLINTON-SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	027113	COMPL. DATE	03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1565 - 1702	
06	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
*10	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
11	112 N	66	-0-	-46 B	-0-	66 3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
CLINTON-SANFORD -C-		WELL #: C 2R		RRCID -> 027114		COMPL. DATE 04/07/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1560 - 1700	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-		-0-	
07	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-	
08	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98 3	N	-0-		-0-	
10	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81 3	N	-0-		-0-	
11	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75 3	N	-0-		-0-	
-----											
BARNES-STATE		WELL #: 1R		RRCID -> 027148		COMPL. DATE 01/12/1961		TOTAL DEPTH 1474		PERF. 1240 - 1460	
06	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 3	N	-0-		-0-	
07	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-		-0-	
08	296 N	245	-0-	-51 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	818 N	245	-0-	-573 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-	
*10	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3	N	-0-		-0-	
11	240 N	28	-0-	-212 B	-0-	28 3	N	-0-		-0-	
-----											
JOHNSON TRACT 4		WELL #: 1R		RRCID -> 035031		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 1915		PERF. 1616 - 1758	
06	150 N	85	-0-	-65 B	-0-	85 3	N	-0-		-0-	
07	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89 3	N	-0-		-0-	
08	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3	N	-0-		-0-	
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3	N	-0-		-0-	
11	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3	N	-0-		-0-	
-----											
JOHNSON TRACT 3		WELL #: 1 R		RRCID -> 039290		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 1713		PERF. 1540 - 1682	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		RRCID -> 039822		COMPL. DATE 08/18/1965		TOTAL DEPTH 1693		PERF. 1495 - 1510	
MASTERSON, M.		WELL #: 1									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
POLARIS OPERATING, LLC		668978		RRCID -> 175883		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1920 - 1980	
THOMPSON		WELL #: 13R									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC					670097							
JAMESON					WELL #:	2R	RRCID -> 027117	COMPL. DATE 08/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1693 - 1903	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	78	-0-	-102 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
08		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
*10		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BOST					WELL #:	2	RRCID -> 027207	COMPL. DATE 05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1615	
06		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
07		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
08		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
*10		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
11		91 N	NO RPT	-0-	-91 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE UNIT -A-					WELL #:	61R	RRCID -> 027212	COMPL. DATE 02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1605 - 1698	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE -A-					WELL #:	62R	RRCID -> 027213	COMPL. DATE 06/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1437 - 1667	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON -EB-					WELL #:	1	RRCID -> 027225	COMPL. DATE 01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1579 - 1770	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS					WELL #:	1R	RRCID -> 027249	COMPL. DATE 04/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
08		252 N	10	-0-	-242 B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*10		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)												
PONDEROSA TX OPERATING LLC												
JOHNSON												
//CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 670097												
WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3		N	-0-		-0-
07		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3		N	-0-		-0-
08		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-		-0-
*10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
POOL												
WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100												
06		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3		N	-0-		-0-
07		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3		N	-0-		-0-
08		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 3		N	-0-		-0-
10		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
11		298 N	NO RPT	-0-	-298 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SNEED -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100												
06		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3		N	-0-		-0-
07		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 3		N	-0-		-0-
08		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 3		N	-0-		-0-
*10		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 3		N	-0-		-0-
11		343 N	NO RPT	-0-	-343 B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE "A"												
WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUCKABY												
WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808												
06		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3		N	-0-		-0-
07		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3		N	-0-		-0-
08		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3		N	-0-		-0-
*10		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RABCO ENERGY HUMPHRYS												
687738												
WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930												
06		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-		-0-
07		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-		-0-
*10		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
RABCO ENERGY		//CONT.// 687738												
RIGSBY		WELL #: 1R		RRCID -> 027209		COMPL. DATE 08/07/1961		TOTAL DEPTH 2078		PERF. 1820 - 2050				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08		31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11		11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BIVINS -HH-		WELL #: 2		RRCID -> 034056		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1570 - 1630				
06		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RIO PETROLEUM, INC.		712840		RRCID -> 039538		COMPL. DATE 09/22/1966		TOTAL DEPTH 1975		PERF. 1584 - 1630				
JOHNSON		WELL #: 102 A												
06		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
07		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
08		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
10		403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
*11		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
-----														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 027054		COMPL. DATE 12/23/1961		TOTAL DEPTH 2015		PERF. 1772 - 1992				
DEAHL, C. E.		WELL #: 1R												
06		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	802	2	12	9	N	11	9	5
07		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1028	2	18	9	N	16	17	4
08		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	875	2	12	9	N	11	14	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	812	2	18	9	N	16	13	4
10		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	869	2	13	9	N	12	14	2
*11		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	767	2	29	9	N	26	24	4
-----														
ALLISON		WELL #: 1R		RRCID -> 027055		COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH 1713		PERF. 1463 - 1513				
06		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
08		119 N	81	-0-	-38 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
*11		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #: 2R		RRCID -> 027056		COMPL. DATE 08/21/1961		TOTAL DEPTH 2194		PERF. 1817 - 2050				
06		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
07		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
08		186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
*11		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	810 N	697	-0-	-113 B	-0-	697	2	N	-0-		-0-	
07	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2	N	-0-		-0-	
08	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2	N	-0-		-0-	
10	806 N	573	-0-	-233 B	-0-	573	2	N	-0-		-0-	
*11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2	N	-0-		-0-	
BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541												
06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-		-0-	
07	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-		-0-	
08	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	210	-0-	-30 B	-0-	210	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2	N	-0-		-0-	
*11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2	N	-0-		-0-	
BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668												
06	540 N	475	-0-	-65 B	-0-	475	2	N	-0-		-0-	
07	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2	N	-0-		-0-	
08	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	N	-0-		-0-	
10	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2	N	-0-		-0-	
*11	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2	N	-0-		-0-	
BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2	N	-0-		-0-	
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2	N	-0-		-0-	
08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2	N	-0-		-0-	
10	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2	N	-0-		-0-	
11	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2	N	-0-		-0-	
BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2	N	-0-		-0-	
07	1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076	2	N	-0-		-0-	
08	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	1022	-0-	-28 B	-0-	1022	2	N	-0-		-0-	
10	1085 N	993	-0-	-92 B	-0-	993	2	N	-0-		-0-	
*11	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2	N	-0-		-0-	
BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2	N	-0-		-0-	
07	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2	N	-0-		-0-	
08	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447	2	N	-0-		-0-	
10	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404	2	N	-0-		-0-	
*11	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
07		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
08		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
10		155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
11		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
07		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
08		124 N	56	-0-	-68 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
*11		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1230 N	1199	-0-	-31 B	-0-	1199 2	N	-0-			-0-
07		1302 N	1229	-0-	-73 B	-0-	1229 2	N	-0-			-0-
08		873 N	688	-0-	-185 B	-0-	688 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1200 N	1197	-0-	-3 B	-0-	1197 2	N	-0-			-0-
10		1240 N	1148	-0-	-92 B	-0-	1148 2	N	-0-			-0-
*11		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620												
06		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 2	N	-0-			-0-
07		1054 N	955	-0-	-99 B	-0-	955 2	N	-0-			-0-
08		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		960 N	932	-0-	-28 B	-0-	932 2	N	-0-			-0-
10		961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926 2	N	-0-			-0-
*11		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719												
06		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
07		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
08		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
10		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
11		300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
-----												
BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671												
06		14B2 EXT	323	-0-	323 B	323	323 2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	332	-0-	332 B	655	332 2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	335	-0-	335 B	990	335 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> 990										
09		14B2 EXT	319	-0-	319 B	1309	319 2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	321	-0-	321 B	1630	321 2	N	-0-			-0-
11		14B DENY	330	-0-	330 B	1960	330 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
-----										
BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642										
06		180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 2		N	-0-
07		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-
08		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-
*11		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-
-----										
CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014										
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
-----										
DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794										
06		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-
07		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-
10		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-
*11		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-
-----										
MASTERTSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029										
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
-----										
MASTERTSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872										
06		870 N	832	-0-	-38 B	-0-	832 2		N	-0-
07		868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841 2		N	-0-
08		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2		N	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2		N	-0-
10		837 N	822	-0-	-15 B	-0-	822 2		N	-0-
*11		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2		N	-0-

-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
MASTERTSON			WELL #:		3R	RRCID ->	027079	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	1878	PERF. 1566 - 1788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
07		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2		N	-0-			-0-
08		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
10		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
*11		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON			WELL #:		5R	RRCID ->	027080	COMPL. DATE	10/05/1960	TOTAL DEPTH	1566	PERF. 1332 - 1540	
06		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2		N	-0-			-0-
07		558 N	527	-0-	-31 B	-0-	527 2		N	-0-			-0-
08		558 N	513	-0-	-45 B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
10		527 N	455	-0-	-72 B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
*11		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON			WELL #:		6R	RRCID ->	027081	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1799 - 2081	
06		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
07		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
08		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
10		248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
*11		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON			WELL #:		7R	RRCID ->	027082	COMPL. DATE	09/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2		N	-0-			-0-
07		0 N	865	-0-	865 B	865	865 2		N	-0-			-0-
08		0 N	545	-0-	545 B	1410	545 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		1410									
09		0 N	806	-0-	806 B	2216	806 2		N	-0-			-0-
10		0 N	710	-0-	710 B	2926	710 2		N	-0-			-0-
11		0 N	800	-0-	800 B	3726	800 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON			WELL #:		B 55R	RRCID ->	027083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 1451 - 1629	
06		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2		N	-0-			-0-
07		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2		N	-0-			-0-
08		744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2		N	-0-			-0-
10		744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731 2		N	-0-			-0-
11		720 N	678	-0-	-42 B	-0-	678 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON			WELL #:		B 64R	RRCID ->	027084	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	2265	PERF. 1620 - 1837	
06		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
07		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
08		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
10		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
*11		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
MASTERTSON		WELL #: B 75R		RRCID -> 027085		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3599		PERF. 1628 - 1830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		900 N	898	-0-	-2 B	-0-	898 2	N	-0-			-0-	
07		930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915 2	N	-0-			-0-	
08		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		900 N	861	-0-	-39 B	-0-	861 2	N	-0-			-0-	
10		930 N	797	-0-	-133 B	-0-	797 2	N	-0-			-0-	
*11		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2	N	-0-			-0-	
-----													
MASTERTSON		WELL #: B 76R		RRCID -> 027086		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH 3362		PERF. 1628 - 1832			
06		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2	N	-0-			-0-	
07		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2	N	-0-			-0-	
08		651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		630 N	623	-0-	-7 B	-0-	623 2	N	-0-			-0-	
10		651 N	572	-0-	-79 B	-0-	572 2	N	-0-			-0-	
*11		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2	N	-0-			-0-	
-----													
MASTERTSON		WELL #: B 78R		RRCID -> 027087		COMPL. DATE 10/26/1960		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 1620 - 1668			
06		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-	
07		434 N	397	-0-	-37 B	-0-	397 2	N	-0-			-0-	
08		434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-	
10		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 2	N	-0-			-0-	
11		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 2	N	-0-			-0-	
-----													
MASTERTSON		WELL #: B 85R		RRCID -> 027088		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 1696 - 1899	
06		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2	N	-0-			-0-	
07		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-			-0-	
08		558 N	523	-0-	-35 B	-0-	523 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517 2	N	-0-			-0-	
10		558 N	472	-0-	-86 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-	
*11		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-	
-----													
MASTERTSON		WELL #: B 86R		RRCID -> 027089		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 3231		PERF. 1604 - 1778			
06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-	
07		0 N	112	-0-	112 B	112	112 2	N	-0-			-0-	
08		0 N	140	-0-	140 B	252	140 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				252									
09		0 N	137	-0-	137 B	389	137 2	N	-0-			-0-	
10		0 N	141	-0-	141 B	530	141 2	N	-0-			-0-	
11		0 N	140	-0-	140 B	670	140 2	N	-0-			-0-	
-----													
MASTERTSON		WELL #: B 87R		RRCID -> 027090		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH 3095		PERF. 1468 - 1668			
06		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-			-0-	
07		0 N	261	-0-	261 B	261	261 2	N	-0-			-0-	
08		0 N	258	-0-	258 B	519	258 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				519									
09		0 N	248	-0-	248 B	767	248 2	N	-0-			-0-	
10		0 N	234	-0-	234 B	1001	234 2	N	-0-			-0-	
11		0 N	268	-0-	268 B	1269	268 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
MASTERTSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MASTERTSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
06	1256 N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256 2	N	-0-	-0-
07	1333 N	1304	-0-	-29	B	-0-	1304 2	N	-0-	-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1260 N	1254	-0-	-6	B	-0-	1254 2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1144	-0-	-158	B	-0-	1144 2	N	-0-	-0-
*11	1193 N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1193 2	N	-0-	-0-
-----										
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755										
06	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 2	N	-0-	-0-
07	217 N	192	-0-	-25	B	-0-	192 2	N	-0-	-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 2	N	-0-	-0-
10	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174 2	N	-0-	-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 2	N	-0-	-0-
-----										
SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786										
06	789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	789 2	N	-0-	-0-
07	837 N	814	-0-	-23	B	-0-	814 2	N	-0-	-0-
08	816 N	816	-0-	-0-	B	-0-	816 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	793 2	N	-0-	-0-
10	806 N	734	-0-	-72	B	-0-	734 2	N	-0-	-0-
*11	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763 2	N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
06	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 2	N	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 2	N	-0-	-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 2	N	-0-	-0-
10	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122 2	N	-0-	-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 2	N	-0-	-0-
-----										
WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532										
06	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	179 2	N	-0-	-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 2	N	-0-	-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197 2	N	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 2	N	-0-	-0-
*11	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-		-0-
07		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-		-0-
08		279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2		N	-0-		-0-
10		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 2		N	-0-		-0-
*11		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-		-0-
-----												
WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	137 2	11 9	N	10	9 1	5
07		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	122 2	9 9	N	8	7 1	6
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	4	7 1	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	139 2	7 9	N	6	6 1	3
10		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	125 2	8 9	N	7	6 1	4
*11		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	106 2	8 9	N	7	5 1	6
-----												
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-		-0-
07		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-		-0-
10		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-		-0-
*11		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-		-0-
-----												
SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690												
06		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
07		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-		-0-
10		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-		-0-
*11		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-		-0-
-----												
HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	233 2	2 9	N	2	2	1 1	1	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1	1	1 1	1	
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-	1	1 1	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	127	-0-	-113 B	-0-	126 2	1 9	N	1	1	1 1	-0-	
10	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	113 2	1 9	N	1	1	1 1	-0-	
*11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	136 2	3 9	N	3	2	1 1	1	
HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881													
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	295 2	2 9	N	2	2	1 1	1	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	2	1 1	1	
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	177 2	1 9	N	1	2	1 1	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	112	-0-	-188 B	-0-	111 2	1 9	N	1	1	1 1	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	180 N	6	-0-	-174 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-	
HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851													
06	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1760 2	7 9	N	6	1	1 1	5	
07	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2472 2	30 9	N	27	19	1 1	13	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	25	31	1 1	7	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2393 2	15 9	N	14	17	1 1	4	
10	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1581 2	11 9	N	10	10	1 1	4	
*11	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	973 2	11 9	N	10	7	1 1	7	
HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950													
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	346 2	3 9	N	3			3	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	4	4	1 1	3	
08	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	454 2	3 9	N	3	4	1 1	2	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	413 2	3 9	N	3	4	1 1	1	
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	243 2	2 9	N	2	2	1 1	1	
11	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-	
HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		510 N	300	-0-	-210 B	-0-	296 2	4 9	N	4	5 1	8
07		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	290 2	3 9	N	3	7 1	4
08		372 N	231	-0-	-141 B	-0-	229 2	2 9	N	2	2 1	4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	264	-0-	-36 B	-0-	263 2	1 9	N	1	2 1	3
10		279 N	224	-0-	-55 B	-0-	223 2	1 9	N	1	1 1	3
11		210 N	189	-0-	-21 B	-0-	187 2	2 9	N	2	1 1	4
SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624												
06		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2		N	-0-		-0-
10		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-		-0-
*11		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-		-0-
SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-		-0-
10		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-		-0-
*11		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971												
06		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	169 2	2 9	N	2	1 1	2
07		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	146 2	1 9	N	1	2 1	1
08		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	145 2	2 9	N	2	2 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	146	-0-	-34 B	-0-	145 2	1 9	N	1	1 1	1
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	160 2	1 9	N	1	1 1	1
11		150 N	124	-0-	-26 B	-0-	123 2	1 9	N	1	1 1	1
CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962												
06		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	159 2	1 9	N	1	1 1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	1 1	1
08		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-	1 1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	72	-0-	-78 B	-0-	71 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		90 N	3	-0-	-87 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-	-0-
08	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-	-0-
*10	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-	-0-
*11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-	-0-
LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614												
06	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-	-0-
07	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	2			N	-0-	-0-
08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-	-0-
10	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-	-0-
*11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-	-0-
SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663												
06	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-	-0-
07	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-	-0-
08	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-	-0-
10	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-	-0-
11	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-	-0-
SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606												
06	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-	-0-
07	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547	2			N	-0-	-0-
08	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-	-0-
10	558 N	459	-0-	-99 B	-0-	459	2			N	-0-	-0-
*11	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-	-0-
SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744												
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-	-0-
07	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-	-0-
08	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-	-0-
10	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-	-0-
*11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-	-0-
SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804												
06	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-	-0-
07	992 N	643	-0-	-349 B	-0-	643	2			N	-0-	-0-
08	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-	-0-
10	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-	-0-
*11	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	175 2	6 9	N	5	5 1		3
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	194 2	7 9	N	6	8 1		1
08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	193 2	6 9	N	5	4 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	191 2	7 9	N	6	5 1		3
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	174 2	7 9	N	6	6 1		3
11	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	169 2	10 9	N	9	10 1		2
SOLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794												
06	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	329 2	26 9	N	24	23 1		12
07	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	346 2	23 9	N	21	18 1		15
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	11	19 1		7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	343 2	17 9	N	15	14 1		8
10	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	334 2	19 9	N	17	15 1		10
*11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	320 2	24 9	N	22	15 1		17
DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792												
06	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	159 2	12 9	N	11	11 1		6
07	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	173 2	11 9	N	10	9 1		7
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	5	9 1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	170 2	9 9	N	8	7 1		4
10	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	145 2	8 9	N	7	7 1		4
*11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	149 2	12 9	N	11	7 1		8
HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	363 2	2 9	N	2	1 1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	2 1		1
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	216 2	2 9	N	2	2 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-	1 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586												
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766												
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580															
06		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	522	2	21	9	N	19	16	1	11
07		527 N	525	-0-	-2 B	-0-	507	2	18	9	N	16	24	1	3
08		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	508	2	15	9	N	14	11	1	6
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		540 N	501	-0-	-39 B	-0-	483	2	18	9	N	16	14	1	8
10		527 N	436	-0-	-91 B	-0-	422	2	14	9	N	13	14	1	7
11		510 N	404	-0-	-106 B	-0-	381	2	23	9	N	21	24	1	4
-----															
BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713															
06		240 N	235	-0-	-5 B	-0-	225	2	10	9	N	9	7	1	5
07		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	222	2	7	9	N	6	10	1	1
08		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	216	2	8	9	N	7	5	1	3
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		240 N	134	-0-	-106 B	-0-	130	2	4	9	N	4	5	1	2
10		217 N	170	-0-	-47 B	-0-	164	2	6	9	N	5	4	1	3
*11		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	199	2	12	9	N	11	12	1	2
-----															
BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634															
06		210 N	118	-0-	-92 B	-0-	116	2	2	9	N	2	1	1	1
07		217 N	155	-0-	-62 B	-0-	153	2	2	9	N	2	2	1	1
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	1	2	1	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	111	2	2	9	N	2	2	1	-0-
10		155 N	104	-0-	-51 B	-0-	102	2	2	9	N	2	2	1	-0-
*11		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	147	2	6	9	N	5	4	1	1
-----															
DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816															
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SHELTON -A-		WELL #:		10R	RRCID ->	027172	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF. 1579 - 1803
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		11R	RRCID ->	027173	COMPL. DATE	01/29/1961	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1479 - 1689
06	14B2 EXT	365	-0-	365 B	697	365	2	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	210	-0-	210 B	907	210	2	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	343	-0-	343 B	1250	343	2	N	-0-	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			1250							
09	14B2 EXT	323	-0-	323 B	1573	323	2	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1573			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1573			N	-0-	-0-	
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		12R	RRCID ->	027174	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		13R	RRCID ->	027175	COMPL. DATE	02/02/1961	TOTAL DEPTH	1837	PERF. 1516 - 1586
06	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2	N	-0-	2	
07	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2	N	-0-	2	
08	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-	2	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	577	-0-	-53 B	-0-	577	2	N	-0-	2	
10	651 N	524	-0-	-127 B	-0-	524	2	N	-0-	2	
*11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2	N	-0-	2	
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		14R	RRCID ->	027176	COMPL. DATE	01/24/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1476 - 1663
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2	N	-0-	1	
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2	N	-0-	1	
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-	1	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2	N	-0-	1	
10	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343	2	N	-0-	1	
*11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2	N	-0-	1	
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		15R	RRCID ->	027177	COMPL. DATE	08/13/1961	TOTAL DEPTH	1817	PERF. 1510 - 1548
06	270 N	263	-0-	-7 B	-181	263	2	N	-0-	1	
07	71 N	252	-0-	181 B	-0-	252	2	N	-0-	1	
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-	1	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-	1	
10	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2	N	-0-	1	
*11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-	1	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363 2		N	-0-			1
07		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		N	-0-			1
08		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-			1
10		341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305 2		N	-0-			1
*11		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-			1
-----													
STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563													
06		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3		N	-0-			-0-
07		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3		N	-0-			-0-
08		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3		N	-0-			-0-
*10		589 N	452	-0-	-137 B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
*11		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
-----													
BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618													
06		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
07		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3		N	-0-			-0-
08		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
*10		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF. 1497 - 1699
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1746 - 1940
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON -D-		WELL #:		1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF. 1199 - 1273
06	797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	797 3		N	-0-	-0-
07	868 N	839	-0-	-29	B	-0-	839 3		N	-0-	-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	810 N	797	-0-	-13	B	-0-	797 3		N	-0-	-0-
*10	837 N	821	-0-	-16	B	-0-	821 3		N	-0-	-0-
*11	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	792 2		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1560 - 1766
06	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474 3		N	-0-	-0-
07	496 N	485	-0-	-11	B	-0-	485 3		N	-0-	-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	480 N	471	-0-	-9	B	-0-	471 3		N	-0-	-0-
*10	496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-			N	-0-	-0-
11	256 N	-0-	-0-	-256	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON -F-		WELL #:		1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1668 - 1683
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590	PERF. 1349 - 1526
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON -H-		WELL #:		1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1831	-	2031
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON -I-		WELL #:		1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1772	-	1787
06	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3	N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON -J-		WELL #:		1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922	PERF. 1633	-	1797
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON -K-		WELL #:		1R	RRCID ->	027193	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1676	PERF. 1378	-	1546
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON -L-		WELL #:		1R	RRCID ->	027194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2006	PERF. 1710	-	1900
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
POLING -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027195	COMPL. DATE	08/06/1961	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1661	-	1683
06	210 N	89	-0-	-121	B	-0-	89	3	N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3	N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3	N	-0-			-0-
*10	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	B	-0-	196	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149 3		N	-0-		-0-
07		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3		N	-0-		-0-
08		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-		-0-
*10		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-		-0-
ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656												
06		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3		N	-0-		-0-
07		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3		N	-0-		-0-
08		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3		N	-0-		-0-
*10		837 N	791	-0-	-46 B	-0-	791 3		N	-0-		-0-
*11		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 2		N	-0-		-0-
SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926												
06		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-		-0-
07		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-		-0-
08		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3		N	-0-		-0-
*10		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-		-0-
11		120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 2		N	-0-		-0-
STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585												
06		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3		N	-0-		-0-
07		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3		N	-0-		-0-
08		651 N	543	-0-	-108 B	-0-	543 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625 3		N	-0-		-0-
*10		651 N	593	-0-	-58 B	-0-	593 3		N	-0-		-0-
11		540 N	511	-0-	-29 B	-0-	511 2		N	-0-		-0-
BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
EVELYN			WELL #:		2	RRCID -> 027215		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1530 - 1748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
06		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3	N	-0-		-0-
07		341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3	N	-0-		-0-
08		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3	N	-0-		-0-
10		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2	N	-0-		-0-
*11		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2	N	-0-		-0-
-----												
HUCKABY			WELL #:		3	RRCID -> 027216		COMPL. DATE 01/20/1961		TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1759 - 1830
-----												
06		150 N	77	-0-	-73 B	-0-	77	3	N	-0-		-0-
07		124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3	N	-0-		-0-
08		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-		-0-
10		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
*11		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-		-0-
-----												
INGERTON -E-			WELL #:		1	RRCID -> 027220		COMPL. DATE 03/01/1961		TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1735 - 1946
-----												
06		390 N	346	-0-	-44 B	-0-	346	3	N	-0-		-0-
07		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-		-0-
08		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3	N	-0-		-0-
10		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2	N	-0-		-0-
*11		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2	N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON -AC-			WELL #:		1	RRCID -> 027223		COMPL. DATE 08/18/1961		TOTAL DEPTH	1982	PERF. 1606 - 1646
-----												
06		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3	N	-0-		-0-
07		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-		-0-
08		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3	N	-0-		-0-
10		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-		-0-
*11		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2	N	-0-		-0-
-----												
LASATER -A-			WELL #:		1	RRCID -> 027227		COMPL. DATE 03/14/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1736 - 1904
-----												
06		240 N	117	-0-	-123 B	-0-	117	3	N	-0-		-0-
07		217 N	114	-0-	-103 B	-0-	114	3	N	-0-		-0-
08		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3	N	-0-		-0-
10		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2	N	-0-		-0-
*11		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	N	-0-		-0-
-----												
LATIN			WELL #:		2	RRCID -> 027228		COMPL. DATE 12/07/1960		TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1675 - 1776
-----												
06		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3	N	-0-		-0-
07		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-		-0-
08		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-		-0-
10		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2	N	-0-		-0-
*11		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799															
06		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
07		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
*11		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629															
06		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
07		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574															
06		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
07		62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
10		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*11		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	31	-0-	31 B	67	31	3			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	9	-0-	9 B	76	9	3			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	76					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			76										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	76					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	65	-0-	65 B	141	65	2			N	-0-			-0-
11		14B DENY	96	-0-	96 B	237	96	2			N	-0-			-0-
-----															
SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581															
06		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	30	1	359	3	N	-0-			-0-
07		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	30	1	387	3	N	-0-			-0-
08		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	30	1	431	3	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	30	1	410	3	N	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0- B	-0-			312	2	N	-0-			-0-
*11		314 N	314	-0-	-0- B	-0-			314	2	N	-0-			-0-
-----															
SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688															
06		360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-			-0-
07		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-			-0-
08		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
10		331 N	331	-0-	-0- B	-0-			331	2	N	-0-			-0-
*11		343 N	343	-0-	-0- B	-0-			343	2	N	-0-			-0-
-----															
WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638															
06		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
07		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0- B	-0-			4	2	N	-0-			-0-
*11		4 N	4	-0-	-0- B	-0-			4	2	N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718															
06		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-			-0-
07		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-			-0-
08		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0- B	-0-			372	2	N	-0-			-0-
*11		360 N	360	-0-	-0- B	-0-			360	2	N	-0-			-0-
-----															
ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798															
06		270 N	135	-0-	-135 B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
07		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			-0-
08		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
10		303 N	303	-0-	-0- B	-0-			303	2	N	-0-			-0-
*11		192 N	192	-0-	-0- B	-0-			192	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
07		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
08		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
10		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
*11		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1080 N	512	-0-	-568 B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
07		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3	N	-0-			-0-
08		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155 3	N	-0-			-0-
10		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 2	N	-0-			-0-
*11		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2	N	-0-			-0-
YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130												
06		420 N	350	-0-	-70 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
07		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
08		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
10		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
*11		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520												
06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
07		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
10		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
*11		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
SNEED, J. T.			WELL #:		113	RRCID -> 032024		COMPL. DATE 09/10/1963		TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1583 - 1768
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2	N	-0-			-0-
07		527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
08		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-			-0-
10		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
*11		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.			WELL #:		125	RRCID -> 032279		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1755 - 1835
-----												
06		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2	N	-0-			-0-
07		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 2	N	-0-			-0-
08		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 2	N	-0-			-0-
10		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 2	N	-0-			-0-
*11		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.			WELL #:		128	RRCID -> 032280		COMPL. DATE 09/12/1963		TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1794 - 1971
-----												
06		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 2	N	-0-			-0-
07		961 N	923	-0-	-38 B	-0-	923 2	N	-0-			-0-
08		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 2	N	-0-			-0-
10		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 2	N	-0-			-0-
*11		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.			WELL #:		203	RRCID -> 032281		COMPL. DATE 09/11/1963		TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1609 - 1822
-----												
06		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2	N	-0-			-0-
07		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2	N	-0-			-0-
08		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2	N	-0-			-0-
10		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 2	N	-0-			-0-
*11		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2	N	-0-			-0-
-----												
HERR			WELL #:		1	RRCID -> 032282		COMPL. DATE 08/13/1963		TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1762 - 1983
-----												
06		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
08		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
10		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
*11		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS FEE			WELL #:		2R	RRCID -> 032320		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1635 - 1665
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----											
MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765											
06		99 N	99	-0-	-0-	B	99 2	N	-0-		-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	B	187 2	N	-0-		-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	B	176 2	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		152 N	152	-0-	-0-	B	152 2	N	-0-		-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	B	189 2	N	-0-		-0-
*11		181 N	181	-0-	-0-	B	181 2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645											
06		188 N	188	-0-	-0-	B	188 2	N	-0-		-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	B	196 2	N	-0-		-0-
08		210 N	210	-0-	-0-	B	210 2	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		180 N	178	-0-	-2	B	178 2	N	-0-		-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	B	192 2	N	-0-		-0-
*11		204 N	204	-0-	-0-	B	204 2	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596											
06		720 N	480	-0-	-240	B	480 2	N	-0-		-0-
07		682 N	607	-0-	-75	B	607 2	N	-0-		-0-
08		496 N	485	-0-	-11	B	485 2	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		607 N	607	-0-	-0-	B	607 2	N	-0-		-0-
10		663 N	663	-0-	-0-	B	663 2	N	-0-		-0-
*11		667 N	667	-0-	-0-	B	667 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633													
06	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2	N	-0-			-0-
08	124 N	77	-0-	-47	B	-0-	77	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2	N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2	N	-0-			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2	N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872													
06	600 N	580	-0-	-20	B	-0-	580	2	N	-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2	N	-0-			-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2	N	-0-			-0-
10	620 N	563	-0-	-57	B	-0-	563	2	N	-0-			-0-
*11	615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2	N	-0-			-0-
WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548													
06	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2	N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2	N	-0-			-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2	N	-0-			-0-
10	620 N	552	-0-	-68	B	-0-	552	2	N	-0-			-0-
*11	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2	N	-0-			-0-
JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	496 N	440	-0-	-56	B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
*10	434 N	347	-0-	-87	B	-0-	347	2	N	-0-			-0-
*11	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2	N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
SNEED, J. T.			WELL #:		127	RRCID ->	034739	COMPL. DATE	07/10/1964	TOTAL DEPTH	2104 PERF. 1601 - 1669			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2			N	-0-			-0-
07		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2			N	-0-			-0-
08		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2			N	-0-			-0-
10		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2			N	-0-			-0-
*11		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2			N	-0-			-0-
-----														
CRAWFORD			WELL #:		2R	RRCID ->	034743	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	2200 PERF. 1884 - 2116			
-----														
06		1023	-0-	-0-	-1023 B	-1845				N	-0-			-0-
07		1203	796	-0-	-407 B	-2252	796 2			N	-0-			-0-
08		846	397	-0-	-449 B	-2701	397 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2701										
09		1491	698	-0-	-793 B	-3494	698 2			N	-0-			-0-
10		3315	603	-0-	-2712 B	-6206	603 2			N	-0-			-0-
11		0 N	408	-0-	408 B	-5798	408 2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON			WELL #:		9R	RRCID ->	034744	COMPL. DATE	09/02/1964	TOTAL DEPTH	2080 PERF. 1824 - 2012			
-----														
06		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2			N	-0-			-0-
07		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2			N	-0-			-0-
08		124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2			N	-0-			-0-
10		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2			N	-0-			-0-
*11		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON			WELL #:		10R	RRCID ->	034745	COMPL. DATE	09/10/1964	TOTAL DEPTH	1734 PERF. 1448 - 1697			
-----														
06		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2			N	-0-			-0-
07		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2			N	-0-			-0-
08		217 N	48	-0-	-169 B	-0-	48 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 2			N	-0-			-0-
10		217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 2			N	-0-			-0-
*11		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON			WELL #:		12R	RRCID ->	034746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800 PERF. 1517 - 1661			
-----														
06		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2			N	-0-			-0-
07		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2			N	-0-			-0-
08		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367 2			N	-0-			-0-
10		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2			N	-0-			-0-
11		270 N	118	-0-	-152 B	-0-	118 2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS -C-			WELL #:		5AR	RRCID ->	034861	COMPL. DATE	11/02/1964	TOTAL DEPTH	2640 PERF. 2118 - 2504			
-----														
06		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	44 1	157 2		N	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	46 1	85 2		N	-0-			-0-
08		124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44 1			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	42 1	149 2		N	-0-			-0-
10		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	45 1	192 2		N	-0-			-0-
*11		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	44 1	186 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-		-0-
07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-		-0-
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-		-0-
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
-----													
FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419													
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	53	1	103	2	N	3	2 1	1
07	155 N	68	-0-	-87 B	-0-	24	1	43	2	N	1	2 1	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-	1	9			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	2	-0-	-148 B	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	48	1	97	2	N	3	2 1	1
*11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	38	1	69	2	N	3	4 1	-0-
						3	9						
-----													
JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642													
06	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-		-0-
07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-		-0-
08	155 N	73	-0-	-82 B	-0-	73	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-		-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-		-0-
*11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-		-0-
-----													
STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	510 N	463	-0-	-47 B	-0-	463	3			N	-0-		-0-
07	372 N	248	-0-	-124 B	-0-	248	3			N	-0-		-0-
08	434 N	152	-0-	-282 B	-0-	152	3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	127	-0-	-323 B	-0-	127	3			N	-0-		-0-
*10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-		-0-
11	150 N	99	-0-	-51 B	-0-	99	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----										
SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761										
06		522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3	-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-	N	-0-	-0-
08		420 N	362	-0-	-58	B	-0-	362	3	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		510 N	443	-0-	-67	B	-0-	443	3	-0-
*10		456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3	-0-
*11		452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2	-0-
-----										
SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843										
06		655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2	-0-
07		693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2	-0-
08		682 N	679	-0-	-3	B	-0-	679	2	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	2	-0-
10		682 N	620	-0-	-62	B	-0-	620	2	-0-
11		660 N	658	-0-	-2	B	-0-	658	2	-0-
-----										
STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A										
06		441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3	-0-
08		465 N	463	-0-	-2	B	-0-	463	3	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		450 N	446	-0-	-4	B	-0-	446	3	-0-
*10		465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-	N	-0-	-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450	B	-0-	N	-0-	-0-
-----										
FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684										
06		633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	2	-0-
07		657 N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	2	-0-
08		682 N	654	-0-	-28	B	-0-	654	2	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2	-0-
10		651 N	626	-0-	-25	B	-0-	626	2	-0-
*11		634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2	-0-
-----										
MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053										
06		578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2	-0-
07		593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2	-0-
08		589 N	584	-0-	-5	B	-0-	584	2	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		570 N	565	-0-	-5	B	-0-	565	2	-0-
10		589 N	484	-0-	-105	B	-0-	484	2	-0-
11		570 N	551	-0-	-19	B	-0-	551	2	-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
07		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-			-0-
08		434 N	204	-0-	-230 B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-			-0-
10		496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2			N	-0-			-0-
*11		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657															
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598															
06		1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1939	2	33	9	N	30	39	1	4
07		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1174	2	24	9	N	22	17	1	9
08		328 N	-0-	-0-	-328 B	-0-					N	27	24	1	12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1459	2	30	9	N	27	27	1	12
10		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1473	2	40	9	N	36	38	1	10
*11		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1433	2	95	9	N	86	85	1	11
SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831															
06		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
07		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
08		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
10		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-			-0-
*11		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	689	-0-	689 B	689	689	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 689															
09		14B2 EXT	691	-0-	691 B	1380	691	3		N	-0-				-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1380				N	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1380				N	-0-				-0-
MASTERTSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
MASTERTSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240															
06		180 N	47	-0-	-133 B	-0-	47	2		N	-0-				1
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-				1
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		60 N	12	-0-	-48 B	-0-	12	2		N	-0-				1
10		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-				1
*11		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-				1
BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				16
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				16
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				16
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				16
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				16
BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972															
06		600 N	562	-0-	-38 B	-0-	562	2		N	-0-				-0-
07		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2		N	-0-				-0-
08		620 N	438	-0-	-182 B	-0-	438	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2		N	-0-				-0-
10		744 N	708	-0-	-36 B	-0-	708	2		N	-0-				-0-
11		420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	2	N	-0-		-0-	
07	1705 N	1704	-0-	-1 B	-0-	1704	2	N	-0-		-0-	
08	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650 N	1619	-0-	-31 B	-0-	1619	2	N	-0-		-0-	
10	1705 N	1516	-0-	-189 B	-0-	1516	2	N	-0-		-0-	
*11	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597												
06	420 N	384	-0-	-36 B	-0-	384	2	N	-0-		-0-	
07	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2	N	-0-		-0-	
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2	N	-0-		-0-	
10	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	2	N	-0-		-0-	
11	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716												
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2	N	-0-		-0-	
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2	N	-0-		-0-	
10	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767												
06	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2	N	-0-		-0-	
07	620 N	591	-0-	-29 B	-0-	591	2	N	-0-		-0-	
08	620 N	542	-0-	-78 B	-0-	542	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	568	-0-	-2 B	-0-	568	2	N	-0-		-0-	
10	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571	2	N	-0-		-0-	
*11	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870												
06	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2	N	-0-		-0-	
07	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2	N	-0-		-0-	
08	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	688	-0-	-62 B	-0-	688	2	N	-0-		-0-	
10	775 N	666	-0-	-109 B	-0-	666	2	N	-0-		-0-	
11	742 N	712	-0-	-30 B	-0-	712	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541												
06	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2	N	-0-		-0-	
07	899 N	895	-0-	-4 B	-0-	895	2	N	-0-		-0-	
08	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	863	-0-	-7 B	-0-	863	2	N	-0-		-0-	
10	899 N	809	-0-	-90 B	-0-	809	2	N	-0-		-0-	
*11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091														
06		818 N	352	-0-	-466 B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
07		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
08		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
10		465 N	361	-0-	-104 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
*11		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991														
06		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
08		217 N	86	-0-	-131 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
10		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
*11		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841														
06		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
07		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
08		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
10		341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11		300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
-----														
MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829														
06		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
07		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
10		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11		240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006														
06		900 N	828	-0-	-72 B	-0-	828	2		N	-0-			-0-
07		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2		N	-0-			-0-
08		809 N	626	-0-	-183 B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2		N	-0-			-0-
10		899 N	810	-0-	-89 B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
*11		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: 26 R		RRCID -> 043503		COMPL. DATE 07/28/1967		TOTAL DEPTH 2285		PERF. 1825 - 2183	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
07	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
08	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2	N	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-			-0-
*11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 29 R		RRCID -> 045065		COMPL. DATE 08/28/1968		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1764 - 1877	
06	540 N	527	-0-	-13 B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
07	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 2	N	-0-			-0-
08	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	519	-0-	-21 B	-0-	519 2	N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
*11	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #: 30 R		RRCID -> 045066		COMPL. DATE 09/06/1968		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1859 - 2048	
06	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 2	N	-0-			-0-
07	961 N	907	-0-	-54 B	-0-	907 2	N	-0-			-0-
08	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	808	-0-	-122 B	-0-	808 2	N	-0-			-0-
10	899 N	810	-0-	-89 B	-0-	810 2	N	-0-			-0-
*11	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 2	N	-0-			-0-
-----											
COUGHLAN		WELL #: 2 R		RRCID -> 045067		COMPL. DATE 08/27/1968		TOTAL DEPTH 2110		PERF. 1849 - 2058	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: 28 R		RRCID -> 045068		COMPL. DATE 04/05/2020		TOTAL DEPTH 2118		PERF. 1779 - 2118	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	1119 R	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 2	N	-0-			-0-
08	901 R	901	-0-	-0- B	-0-	901 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	920 R	920	-0-	-0- B	-0-	920 2	N	-0-			-0-
10	856 R	856	-0-	-0- B	-0-	856 2	N	-0-			-0-
*11	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: 29 R		RRCID -> 045069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1932		PERF. 1631 - 1811	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218									
MASTERTSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MASTERTSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989									
06	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	527 N	505	-0-	-22	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	527 N	478	-0-	-49	B	-0-	N	-0-	-0-
*11	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032									
06	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	372 N	201	-0-	-171	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061									
06	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	434 N	213	-0-	-221	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	450 N	407	-0-	-43	B	-0-	N	-0-	-0-
10	496 N	469	-0-	-27	B	-0-	N	-0-	-0-
*11	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036									
06	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	279 N	212	-0-	-67	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	300 N	272	-0-	-28	B	-0-	N	-0-	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
BIVINS			WELL #:	34R	RRCID ->	046067	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	1755 - 1973
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2	N	-0-			-0-	
07	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2	N	-0-			-0-	
08	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	870 N	838	-0-	-32 B	-0-	838 2	N	-0-			-0-	
10	899 N	778	-0-	-121 B	-0-	778 2	N	-0-			-0-	
*11	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2	N	-0-			-0-	
-----												
BIVINS			WELL #:	35R	RRCID ->	046068	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2280	PERF.	1905 - 2095
06	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-	
07	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-	
08	217 N	80	-0-	-137 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-	
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-	
*11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-			-0-	
-----												
CRAWFORD			WELL #:	5R	RRCID ->	046069	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	1836 - 2047
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MASTERSON			WELL #:	32R	RRCID ->	046070	COMPL. DATE	04/23/1969	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1934 - 2135
06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-	
07	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-	
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226 2	N	-0-			-0-	
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-	
*11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERSON			WELL #:	33R	RRCID ->	046071	COMPL. DATE	03/31/1969	TOTAL DEPTH	2167	PERF.	1895 - 2035
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MASTERSON			WELL #:	34R	RRCID ->	046072	COMPL. DATE	04/02/1969	TOTAL DEPTH	1841	PERF.	1636 - 1841
06	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-			-0-	
07	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-	
08	434 N	272	-0-	-162 B	-0-	272 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-	
10	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 2	N	-0-			-0-	
*11	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2	N	-0-		-0-	
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-		-0-	
08	217 N	130	-0-	-87 B	-0-	130	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-		-0-	
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2	N	-0-		-0-	
*11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-		-0-	
-----												
CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1780 - 1961												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956												
06	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2	N	-0-		-0-	
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2	N	-0-		-0-	
08	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	316	-0-	-44 B	-0-	316	2	N	-0-		-0-	
10	372 N	315	-0-	-57 B	-0-	315	2	N	-0-		-0-	
11	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053												
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2	N	-0-		-0-	
07	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2	N	-0-		-0-	
08	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365	2	N	-0-		-0-	
10	403 N	276	-0-	-127 B	-0-	276	2	N	-0-		-0-	
11	390 N	305	-0-	-85 B	-0-	305	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040												
06	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2	N	-0-		-0-	
07	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2	N	-0-		-0-	
08	713 N	376	-0-	-337 B	-0-	376	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	633	-0-	-27 B	-0-	633	2	N	-0-		-0-	
10	806 N	661	-0-	-145 B	-0-	661	2	N	-0-		-0-	
*11	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897												
06	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2	N	-0-		-0-	
07	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2	N	-0-		-0-	
08	744 N	577	-0-	-167 B	-0-	577	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2	N	-0-		-0-	
10	806 N	683	-0-	-123 B	-0-	683	2	N	-0-		-0-	
*11	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2	N	-0-		-0-	



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 38R		RRCID -> 049085		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-		-0-	
07	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 2	N	-0-		-0-	
08	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	540 N	495	-0-	-45 B	-0-	495 2	N	-0-		-0-	
10	527 N	448	-0-	-79 B	-0-	448 2	N	-0-		-0-	
11	510 N	441	-0-	-69 B	-0-	441 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: 39R		RRCID -> 049086		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828			
06	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-		-0-	
07	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 2	N	-0-		-0-	
08	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473 2	N	-0-		-0-	
10	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440 2	N	-0-		-0-	
*11	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: 40R		RRCID -> 049087		COMPL. DATE 09/20/1970		TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786			
06	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2	N	-0-		-0-	
07	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358 2	N	-0-		-0-	
08	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 2	N	-0-		-0-	
10	1364 N	1223	-0-	-141 B	-0-	1223 2	N	-0-		-0-	
*11	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: 37R		RRCID -> 049247		COMPL. DATE 08/18/1970		TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911			
06	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2	N	-0-		-0-	
07	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2	N	-0-		-0-	
08	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539 2	N	-0-		-0-	
10	589 N	418	-0-	-171 B	-0-	418 2	N	-0-		-0-	
11	570 N	465	-0-	-105 B	-0-	465 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: 42R		RRCID -> 050732		COMPL. DATE 05/10/1971		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969			
06	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2	N	-0-		-0-	
07	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-		-0-	
08	527 N	318	-0-	-209 B	-0-	318 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2	N	-0-		-0-	
10	589 N	488	-0-	-101 B	-0-	488 2	N	-0-		-0-	
*11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: 43R		RRCID -> 050733		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		44R	RRCID ->	050734	COMPL. DATE	04/30/1971	TOTAL DEPTH	1667	PERF. 1389 - 1441
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		510 N	436	-0-	-74 B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
07		465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
08		465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
10		465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
*11		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		46 R	RRCID ->	050735	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1906	PERF. 1577 - 1782
-----												
06		690 N	681	-0-	-9 B	-0-	681 2	N	-0-			-0-
07		713 N	654	-0-	-59 B	-0-	654 2	N	-0-			-0-
08		713 N	694	-0-	-19 B	-0-	694 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2	N	-0-			-0-
10		651 N	613	-0-	-38 B	-0-	613 2	N	-0-			-0-
*11		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		47R	RRCID ->	050736	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1656 - 1840
-----												
06		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
07		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
08		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
10		217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
11		210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		48R	RRCID ->	050737	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1523 - 1598
-----												
06		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
07		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
08		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
11		120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		49R	RRCID ->	050738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1536 - 1870
-----												
06		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
07		527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
08		527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
10		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-			-0-
11		510 N	462	-0-	-48 B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		50R	RRCID ->	050739	COMPL. DATE	06/17/1971	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1548 - 1757
-----												
06		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2	N	-0-			-0-
07		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 2	N	-0-			-0-
08		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 2	N	-0-			-0-
10		961 N	898	-0-	-63 B	-0-	898 2	N	-0-			-0-
*11		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		51R	RRCID ->	050782	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	1997 PERF.	1686 - 1828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
07		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
08		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
10		248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
*11		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		41R	RRCID ->	050834	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	2132 PERF.	1802 - 1942	
06		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1133	-0-	-45 B	-0-	1133 2	N	-0-			-0-
08		854 N	812	-0-	-42 B	-0-	812 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1110 N	1070	-0-	-40 B	-0-	1070 2	N	-0-			-0-
10		1147 N	1022	-0-	-125 B	-0-	1022 2	N	-0-			-0-
*11		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		43R	RRCID ->	050835	COMPL. DATE	07/02/1971	TOTAL DEPTH	2285 PERF.	1906 - 2106	
06		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2	N	-0-			-0-
07		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-			-0-
08		771 N	516	-0-	-255 B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		780 N	767	-0-	-13 B	-0-	767 2	N	-0-			-0-
10		806 N	447	-0-	-359 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
*11		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		44 R	RRCID ->	050951	COMPL. DATE	07/29/1971	TOTAL DEPTH	2240 PERF.	1842 - 2044	
06		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	N	-0-			-0-
07		620 N	495	-0-	-125 B	-0-	495 2	N	-0-			-0-
08		558 N	192	-0-	-366 B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
10		496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
*11		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		41 R	RRCID ->	050952	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	1770 - 1979	
06		600 N	490	-0-	-110 B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
07		589 N	430	-0-	-159 B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
08		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
10		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
11		600 N	500	-0-	-100 B	-0-	500 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		46R	RRCID ->	051107	COMPL. DATE	08/03/1971	TOTAL DEPTH	2160 PERF.	1804 - 1994	
06		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
07		558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557 2	N	-0-			-0-
08		496 N	398	-0-	-98 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	478	-0-	-32 B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
10		558 N	497	-0-	-61 B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
*11		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: 47R		RRCID -> 051777		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2046 - 2184	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-		-0-	
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
08	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-		-0-	
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-		-0-	
*11	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #: 55R		RRCID -> 053384		COMPL. DATE 03/23/1972		TOTAL DEPTH 2048		PERF. 1786 - 1995	
06	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-		-0-	
07	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-		-0-	
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2	N	-0-		-0-	
10	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184 2	N	-0-		-0-	
11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 2	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 48R		RRCID -> 053385		COMPL. DATE 05/10/1972		TOTAL DEPTH 2485		PERF. 1843 - 2053	
06	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2	N	-0-		-0-	
07	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2	N	-0-		-0-	
08	713 N	623	-0-	-90 B	-0-	623 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640 2	N	-0-		-0-	
10	713 N	603	-0-	-110 B	-0-	603 2	N	-0-		-0-	
11	600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581 2	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: 49R		RRCID -> 054280		COMPL. DATE 06/20/1972		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 1870 - 2132	
06	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2	N	-0-		-0-	
07	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	N	-0-		-0-	
08	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-		-0-	
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-		-0-	
*11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: 52R		RRCID -> 054309		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 2296		PERF. 2064 - 2114	
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-		-0-	
07	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-		-0-	
08	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 2	N	-0-		-0-	
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
*11	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: 53R		RRCID -> 054389		COMPL. DATE 07/27/1972		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1744 - 1994	
06	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 2	N	-0-		-0-	
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-		-0-	
08	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	180 N	53	-0-	-127 B	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
10	186 N	72	-0-	-114 B	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
*11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-		-0-	

-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
CRAWFORD			WELL #:		7R	RRCID ->	054390	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 1938 - 2168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2		N	-0-			-0-
07		775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754 2		N	-0-			-0-
08		713 N	694	-0-	-19 B	-0-	694 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		690 N	685	-0-	-5 B	-0-	685 2		N	-0-			-0-
10		744 N	657	-0-	-87 B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
11		660 N	655	-0-	-5 B	-0-	655 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON			WELL #:		53R	RRCID ->	054391	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1645 - 1827	
-----													
06		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2		N	-0-			-0-
07		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 2		N	-0-			-0-
08		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		900 N	894	-0-	-6 B	-0-	894 2		N	-0-			-0-
10		961 N	818	-0-	-143 B	-0-	818 2		N	-0-			-0-
*11		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON			WELL #:		60R	RRCID ->	054392	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	1991	PERF. 1676 - 1865	
-----													
06		750 N	726	-0-	-24 B	-0-	726 2		N	-0-			-0-
07		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2		N	-0-			-0-
08		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		720 N	706	-0-	-14 B	-0-	706 2		N	-0-			-0-
10		744 N	578	-0-	-166 B	-0-	578 2		N	-0-			-0-
11		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON			WELL #:		62R	RRCID ->	054393	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	1945	PERF. 1754 - 1788	
-----													
06		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
08		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
10		217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
11		210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON			WELL #:		54R	RRCID ->	054450	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1778	PERF. 1562 - 1782	
-----													
06		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
08		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
10		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
*11		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON			WELL #:		57R	RRCID ->	054537	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	1795	PERF. 1393 - 1795	
-----													
06		450 N	425	-0-	-25 B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
07		465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
08		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
10		434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
11		420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2	N	-0-			-0-
07		806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778 2	N	-0-			-0-
08		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2	N	-0-			-0-
10		775 N	764	-0-	-11 B	-0-	764 2	N	-0-			-0-
*11		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396												
06		360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336 2	N	-0-			-0-
07		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
08		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
10		341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
*11		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113												
06		14B2 EXT	158	-0-	158 B	1362	158 2	N	-0-			-0-
07		T. A.	170	-0-	170 B	1532	170 2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	162	-0-	162 B	1694	162 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1694												
09		1858 R	164	-0-	-1694 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
*11		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094												
06		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2	N	-0-			-0-
07		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2	N	-0-			-0-
08		558 N	456	-0-	-102 B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	547	-0-	-23 B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
10		589 N	506	-0-	-83 B	-0-	506 2	N	-0-			-0-
11		450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363												
06		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
10		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
*11		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964												
06		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
07		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
08		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
10		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
11		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218					
MASTERTSON				WELL #:	69R	RRCID -> 056398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2015 PERF. 1630 - 1653
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2	N	-0-	-0-	
07	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2	N	-0-	-0-	
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 2	N	-0-	-0-	
10	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-	-0-	
11	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 2	N	-0-	-0-	
-----										
MASTERTSON				WELL #:	70R	RRCID -> 056399	COMPL. DATE 07/13/1973	TOTAL DEPTH	1945 PERF. 1610 - 1789	
06	870 N	866	-0-	-4 B	-0-	866 2	N	-0-	-0-	
07	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	882 2	N	-0-	-0-	
08	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2	N	-0-	-0-	
10	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	847 2	N	-0-	-0-	
*11	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 2	N	-0-	-0-	
-----										
MASTERTSON				WELL #:	71R	RRCID -> 056400	COMPL. DATE 08/07/1973	TOTAL DEPTH	1720 PERF. 1365 - 1563	
06	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2	N	-0-	-0-	
07	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2	N	-0-	-0-	
08	744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	720 N	11	-0-	-709 B	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
10	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-		N	-0-	-0-	
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
MASTERTSON				WELL #:	72R	RRCID -> 056401	COMPL. DATE 08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180 PERF. 1854 - 1964	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
MASTERTSON				WELL #:	B100R	RRCID -> 056961	COMPL. DATE 10/12/1973	TOTAL DEPTH	2911 PERF. 1530 - 1583	
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
MASTERTSON				WELL #:	B 34R	RRCID -> 057108	COMPL. DATE 11/30/1973	TOTAL DEPTH	2459 PERF. 1672 - 1711	
06	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-	-0-	
07	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-	-0-	
08	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-	-0-	
10	496 N	314	-0-	-182 B	-0-	314 2	N	-0-	-0-	
11	480 N	361	-0-	-119 B	-0-	361 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
MASTERTSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804										
06	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2			-0-
07	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			-0-
08	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384	2			-0-
10	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			-0-
11	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2			-0-
-----										
BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122										
06	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			-0-
07	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2			-0-
08	403 N	272	-0-	-131 B	-0-	272	2			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			-0-
10	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			-0-
*11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			-0-
-----										
BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
MASTERTSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
-----										
MASTERTSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
MASTERTSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERTSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERTSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERTSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERTSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521											
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-
07	10 N	2	-0-	-8	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-		N	-0-		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730											
06	2423 N	2423	-0-	-0-	B	-0-	2423 2	N	-0-		-0-
07	2146 N	2146	-0-	-0-	B	-0-	2146 2	N	-0-		-0-
08	1843 N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843 2	N	-0-		-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1724 N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1724 2	N	-0-		-0-
10	1684 N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684 2	N	-0-		-0-
*11	1479 N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
08		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
11		60 N	11	-0-	-49 B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717													
06		450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
07		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
08		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	442	-0-	-8 B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
10		465 N	399	-0-	-66 B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
*11		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454													
06		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
07		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2		N	-0-			-0-
08		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2		N	-0-			-0-
10		496 N	467	-0-	-29 B	-0-	467 2		N	-0-			-0-
*11		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170													
06		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
07		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
08		465 N	339	-0-	-126 B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
10		434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
*11		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
07		403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
08		403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
10		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
11		360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876												
06		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
07		496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
08		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
10		496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
*11		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825												
06		300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
07		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
08		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
10		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
11		300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916												
06		660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641 2	N	-0-			-0-
07		682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658 2	N	-0-			-0-
08		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2	N	-0-			-0-
10		651 N	574	-0-	-77 B	-0-	574 2	N	-0-			-0-
11		630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624 2	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2		N	-0-			-0-
07		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		N	-0-			-0-
08		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 2		N	-0-			-0-
10		837 N	834	-0-	-3 B	-0-	834 2		N	-0-			-0-
*11		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680													
06		450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
07		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
08		403 N	314	-0-	-89 B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		420 N	371	-0-	-49 B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
10		434 N	322	-0-	-112 B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
11		300 N	202	-0-	-98 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688													
06		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
07		1519 N	1487	-0-	-32 B	-0-	1487 2		N	-0-			-0-
08		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1470 N	1408	-0-	-62 B	-0-	1408 2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1284	-0-	-204 B	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
*11		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	157	2	1	9	N	1	1	1	1
07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	147	2	2	9	N	2	1	1	1
08	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	143	2	2	9	N	2	1	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	135	2	1	9	N	1	1	1	1
10	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	127	2	1	9	N	1	1	1	1
11	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	102	2	1	9	N	1	1	1	1
-----														
MASTERTSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640														
06	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-			-0-
08	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-			-0-
10	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
*11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741														
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
*11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
-----														
READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493														
06	540 N	510	-0-	-30 B	-0-	510	2			N	-0-			-0-
07	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517	2			N	-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-			-0-
10	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2			N	-0-			-0-
11	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2			N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725														
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
08	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
10	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
*11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685														
06	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-			-0-
11	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740												
06	840 N	763	-0-	-77 B	-0-	763 2	N	-0-			-0-	
07	806 N	785	-0-	-21 B	-0-	785 2	N	-0-			-0-	
08	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2	N	-0-			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2	N	-0-			-0-	
10	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768 2	N	-0-			-0-	
11	762 N	756	-0-	-6 B	-0-	756 2	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608												
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-	
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-	
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-	
10	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-	
11	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-	
-----												
YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786												
06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	248 2	1 9	N	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1	2 1		-0-
08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	225 2	2 9	N	2	1 1		1
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	203 2	1 9	N	1	1 1		1
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	161 2	1 9	N	1	1 1		1
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	197 2	1 9	N	1	1 1		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2		N	-0-			-0-
07		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
08		682 N	325	-0-	-357 B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		720 N	695	-0-	-25 B	-0-	695 2		N	-0-			-0-
10		713 N	642	-0-	-71 B	-0-	642 2		N	-0-			-0-
*11		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748													
06		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
07		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-			-0-
08		403 N	300	-0-	-103 B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2		N	-0-			-0-
10		434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
*11		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975													
06		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
07		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
08		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
10		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
*11		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
-----													
HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
*11		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	225 2	4 9	N	4	3 1		1
-----													
SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		1020 N	973	-0-	-47 B	-0-	973	3			N	-0-				-0-
07		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-				-0-
08		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-				-0-
10		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
*11		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-				-0-
-----																
SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930																
06		870 N	816	-0-	-54 B	-0-	816	3			N	-0-				-0-
07		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-				-0-
08		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-				-0-
10		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-				-0-
*11		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-				-0-
-----																
SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930																
06		2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	3			N	-0-				-0-
07		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	3			N	-0-				-0-
08		2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	3			N	-0-				-0-
10		2472 N	2472	-0-	-0- B	-0-	2472	2			N	-0-				-0-
*11		2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2			N	-0-				-0-
-----																
KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098																
06		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1043	2	10	9	N	9	7	1		5
07		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1152	2	10	9	N	9	9	1		5
08		672 N	-0-	-0-	-672 B	-0-					N	9	11	1		3
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	7	8	1		2
10		1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	7	6	1		3
*11		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	920	2	9	9	N	8	6	1		5
-----																
SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190																
06		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				212
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				212
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				212
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-				212
*10		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-				212
*11		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-				75
-----																
SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050																
06		90 N	21	-0-	-69 B	-0-	21	3			N	-0-				-0-
07		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-				-0-
08		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-				-0-
*10		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-				-0-
11		120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94	2			N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 3		N	-0-			-0-
07		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 3		N	-0-			-0-
08		1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 3		N	-0-			-0-
10		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
*11		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 2		N	-0-			-0-
-----													
INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760													
06		300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
07		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
08		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-			-0-
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
*11		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672													
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688													
06		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-			-0-
07		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
08		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-			-0-
10		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
*11		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855													
06		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
07		527 N	495	-0-	-32 B	-0-	495 3		N	-0-			-0-
08		527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
*10		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 3		N	-0-			-0-
11		480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
-----													
REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625													
06		480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 3		N	-0-			-0-
07		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
08		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3		N	-0-			-0-
10		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2		N	-0-			-0-
*11		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080														
06		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
07		1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
08		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		1500 N	1434	-0-	-66 B	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
10		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
*11		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112														
06		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
07		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
10		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
*11		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
-----														
FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724														
06		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2		N	-0-			-0-
07		899 N	896	-0-	-3 B	-0-	896	2		N	-0-			-0-
08		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2		N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		870 N	857	-0-	-13 B	-0-	857	2		N	-0-			-0-
10		899 N	789	-0-	-110 B	-0-	789	2		N	-0-			-0-
*11		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2		N	-0-			-0-
-----														
FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791														
06		1290 N	1251	-0-	-39 B	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
07		1333 N	1293	-0-	-40 B	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
08		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		1260 N	1258	-0-	-2 B	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
10		1302 N	1167	-0-	-135 B	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
*11		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
-----														
FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729														
06		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
07		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
08		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2		N	-0-			-0-
10		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
*11		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1492	-0-	-0-	-1492 B	-2727					N	-0-			-0-
07		1663	1016	-0-	-647 B	-3374	1016	2			N	-0-			-0-
08		1267	660	-0-	-607 B	-3981	660	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3981															
09		1891	916	-0-	-975 B	-4956	916	2			N	-0-			-0-
10		3731	761	-0-	-2970 B	-7926	761	2			N	-0-			-0-
11		1295	653	-0-	-642 B	-8568	653	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094															
06		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
08		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
10		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*11		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
SNEED, J. T.			WELL #:		201	RRCID -> 156585		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1712 - 1792		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2			N	-0-			-0-
07		1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287 2			N	-0-			-0-
08		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 2			N	-0-			-0-
10		1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 2			N	-0-			-0-
*11		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED, J. T. "A"			WELL #:		901	RRCID -> 158227		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1681 - 1742		
-----														
06		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2			N	-0-			-0-
07		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2			N	-0-			-0-
08		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 2			N	-0-			-0-
10		496 N	431	-0-	-65 B	-0-	431 2			N	-0-			-0-
*11		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED, J. T.			WELL #:		2361	RRCID -> 158272		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1694 - 1884		
-----														
06		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2			N	-0-			-0-
07		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2			N	-0-			-0-
08		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2			N	-0-			-0-
10		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2			N	-0-			-0-
*11		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED, J. T.			WELL #:		204	RRCID -> 158283		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1800 - 1828		
-----														
06		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2			N	-0-			-0-
07		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2			N	-0-			-0-
08		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2			N	-0-			-0-
10		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2			N	-0-			-0-
*11		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED, J. T.			WELL #:		219	RRCID -> 158286		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH	1966	PERF. 1595 - 1674		
-----														
06		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2			N	-0-			-0-
07		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 2			N	-0-			-0-
08		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2			N	-0-			-0-
10		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2			N	-0-			-0-
*11		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED, J. T.			WELL #:		2362	RRCID -> 158336		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH	1988	PERF. 1805 - 1818		
-----														
06		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 2			N	-0-			-0-
07		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 2			N	-0-			-0-
08		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 2			N	-0-			-0-
10		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 2			N	-0-			-0-
*11		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-			-0-
07		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-			-0-
08		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2	N	-0-			-0-
10		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2	N	-0-			-0-
*11		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172												
06		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
07		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
08		341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
10		341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
*11		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078												
06		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2	N	-0-			-0-
07		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2	N	-0-			-0-
08		589 N	433	-0-	-156 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	579	-0-	-51 B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
10		682 N	612	-0-	-70 B	-0-	612 2	N	-0-			-0-
11		420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030												
06		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 2	N	-0-			-0-
07		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-			-0-
08		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		870 N	866	-0-	-4 B	-0-	866 2	N	-0-			-0-
10		899 N	817	-0-	-82 B	-0-	817 2	N	-0-			-0-
*11		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026												
06		630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
07		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2	N	-0-			-0-
08		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	593	-0-	-37 B	-0-	593 2	N	-0-			-0-
10		651 N	556	-0-	-95 B	-0-	556 2	N	-0-			-0-
11		600 N	487	-0-	-113 B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004												
06		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2	N	-0-			-0-
07		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2	N	-0-			-0-
08		796 N	792	-0-	-4 B	-0-	792 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768 2	N	-0-			-0-
10		806 N	714	-0-	-92 B	-0-	714 2	N	-0-			-0-
11		755 N	753	-0-	-2 B	-0-	753 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2		N	-0-			-0-
07		558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
08		558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
10		558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554 2		N	-0-			-0-
11		540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275													
06		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	896 2	7 9	N	6	4 1		4
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	5	5 1		4
08		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	467 2	3 9	N	3	5 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		510 N	305	-0-	-205 B	-0-	303 2	2 9	N	2	3 1		1
10		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	316 2	3 9	N	3	2 1		2
*11		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	482 2	8 9	N	7	7 1		2
-----													
COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155													
06		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
07		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
08		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1140 N	1129	-0-	-11 B	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
10		1178 N	1015	-0-	-163 B	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
*11		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2		N	-0-			-0-
-----													
CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144													
06		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
07		0 N	1056	-0-	1056 B	1056	1056 2		N	-0-			-0-
08		0 N	1190	-0-	1190 B	2246	1190 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2246													
09		0 N	1128	-0-	1128 B	3374	1128 2		N	-0-			-0-
10		0 N	1035	-0-	1035 B	4409	1035 2		N	-0-			-0-
11		0 N	1149	-0-	1149 B	5558	1149 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	351	2	1	9	N	1		1
07	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	963	2	11	9	N	10	6 1	5
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12	13 1	4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1442	2	9	9	N	8	10 1	2
10	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	934	2	7	9	N	6	6 1	2
*11	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	514	2	7	9	N	6	4 1	4
ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912													
06	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-		-0-
07	713 N	457	-0-	-256 B	-0-	457	3			N	-0-		-0-
08	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	661	-0-	-209 B	-0-	661	3			N	-0-		-0-
10	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	44	1	686	2	N	-0-		-0-
11	750 N	718	-0-	-32 B	-0-	44	1	674	2	N	-0-		-0-
CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936													
06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-		-0-
07	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-		-0-
08	589 N	424	-0-	-165 B	-0-	424	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-		-0-
10	682 N	559	-0-	-123 B	-0-	559	2			N	-0-		-0-
*11	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934													
06	1335 N	1302	-0-	-33 B	-0-	1302	2			N	-0-		-0-
07	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-		-0-
08	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-		-0-
10	1333 N	1241	-0-	-92 B	-0-	1241	2			N	-0-		-0-
11	893 N	857	-0-	-36 B	-0-	857	2			N	-0-		-0-
CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930													
06	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-		-0-
07	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-		-0-
08	783 N	781	-0-	-2 B	-0-	781	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	750	-0-	-30 B	-0-	750	2			N	-0-		-0-
10	806 N	696	-0-	-110 B	-0-	696	2			N	-0-		-0-
11	749 N	708	-0-	-41 B	-0-	708	2			N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844													
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-		-0-
07	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-		-0-
08	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-		-0-
10	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294	2			N	-0-		-0-
11	330 N	265	-0-	-65 B	-0-	265	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	311	2	1	9	N	1	1	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1	1
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	200	2	2	9	N	2	2	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	170	-0-	-130 B	-0-	168	2	2	9	N	2	2	1	1
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	181	2	1	9	N	1	1	1	1
*11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	231	2	3	9	N	3	3	1	1
WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991														
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	356	2	2	9	N	2	1	1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1	2
08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	190	2	1	9	N	1	2	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	161	2	2	9	N	2	2	1	1
10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	117	2	1	9	N	1	1	1	1
11	180 N	116	-0-	-64 B	-0-	114	2	2	9	N	2	2	1	1
WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992														
06	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	530	2	3	9	N	3	2	1	3
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	3	1	2
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	318	2	3	9	N	3	3	1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	287	-0-	-253 B	-0-	284	2	3	9	N	3	3	1	2
10	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	290	2	2	9	N	2	2	1	2
*11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	335	2	6	9	N	5	5	1	2
WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882														
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	210	2	1	9	N	1	1	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1	1
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	104	2	1	9	N	1	1	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	103	-0-	-107 B	-0-	102	2	1	9	N	1	1	1	1
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	106	2	1	9	N	1	1	1	1
*11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1	1
BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038														
06	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-			-0-
08	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-			-0-
11	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892														
06	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
07	1147 N	1143	-0-	-4 B	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
08	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	1000	-0-	-147 B	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
*11	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CRAWFORD		WELL #: 11R		RRCID -> 165727		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
07	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
10	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
*11	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2	N	-0-			-0-
-----											
JATEN		WELL #: 1RC		RRCID -> 165832		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082			
06	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	349 2	2 9 N	2	1 1		2
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	1	2 1		1
08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	171 2	2 9 N	2	2 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	151	-0-	-209 B	-0-	149 2	2 9 N	2	2 1		1
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	162 2	1 9 N	1	1 1		1
*11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	182 2	3 9 N	3	3 1		1
-----											
CHILDERS		WELL #: 31RC		RRCID -> 165915		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090			
06	240 #	575	-0-	335 B	-873	572 2	3 9 N	3	2 1		3
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-997		N	6	6 1		3
08	93 N	214	-0-	121 B	-876	214 2	N	-0-	2 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -876											
09	360 N	134	-0-	-226 B	-876	133 2	1 9 N	1	1 1		1
10	0 N	121	-0-	121 B	-755	120 2	1 9 N	1	1 1		1
11	210 N	128	-0-	-82 B	-755	126 2	2 9 N	2	2 1		1
-----											
MASTERSON		WELL #: 117R		RRCID -> 166015		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764			
06	630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
10	620 N	554	-0-	-66 B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
11	600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: 111R		RRCID -> 166064		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830			
06	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2	N	-0-			-0-
07	837 N	726	-0-	-111 B	-0-	726 2	N	-0-			-0-
08	771 N	559	-0-	-212 B	-0-	559 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	392	-0-	-298 B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
10	713 N	385	-0-	-328 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
11	540 N	232	-0-	-308 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #: 113R		RRCID -> 166377		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784			
06	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
07	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
08	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
*11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		330 N	271	-0-	-59 B	-0-	271 2		N	-0-		-0-
07		341 N	278	-0-	-63 B	-0-	278 2		N	-0-		-0-
08		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-		-0-
10		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
11		360 N	147	-0-	-213 B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826												
06		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
08		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-		-0-
10		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-		-0-
*11		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842												
06		330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 2		N	-0-		-0-
07		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-		-0-
08		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 2		N	-0-		-0-
10		341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289 2		N	-0-		-0-
*11		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060												
06		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	276 2	1 9	N	1	1 1	1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1	1 1	1
08		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	109 2	1 9	N	1	1 1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		270 N	136	-0-	-134 B	-0-	135 2	1 9	N	1	1 1	1
10		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	112 2	1 9	N	1	1 1	1
*11		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	148 2	2 9	N	2	2 1	1
-----												
BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820												
06		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	1542	-0-	-8 B	-0-	1542 2		N	-0-		-0-
08		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493 2		N	-0-		-0-
10		1550 N	1376	-0-	-174 B	-0-	1376 2		N	-0-		-0-
*11		1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804																	
06		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089																	
06		540 #	1681	-0-	1141 B	-299	1670	2	11	9	N	10	8	1			9
07		465 #	-0-	-0-	-465 B	-764					N	2	8	1			3
08		279 N	-0-	-0-	-279 B	-764					N	2	1	1			4
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-764													
09		540 N	507	-0-	-33 B	-764	503	2	4	9	N	4	4	1			4
10		0 N	212	-0-	212 B	-552	210	2	2	9	N	2	2	1			4
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-552					N	-0-					3
-----																	
JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027																	
06		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	841	2	6	9	N	5	4	1			4
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	4	1			3
08		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	393	2	4	9	N	4	4	1			3
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		390 N	369	-0-	-21 B	-0-	367	2	2	9	N	2	3	1			2
10		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	283	2	2	9	N	2	2	1			2
11		390 N	261	-0-	-129 B	-0-	258	2	3	9	N	3	3	1			2
-----																	
MASTERTSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910																	
06		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07		1302 N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		1260 N	1238	-0-	-22 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10		1302 N	1159	-0-	-143 B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*11		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839																	
06		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
08		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
10		1457 N	1150	-0-	-307 B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*11		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BIVINS			WELL #:		98R	RRCID ->	169769	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	2094 PERF.	1690 - 1936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1350 N	1344	-0-	-6 B	-0-	1344 2	N	-0-			-0-
07		1426 N	1380	-0-	-46 B	-0-	1380 2	N	-0-			-0-
08		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1350 N	1313	-0-	-37 B	-0-	1313 2	N	-0-			-0-
10		1395 N	1223	-0-	-172 B	-0-	1223 2	N	-0-			-0-
*11		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		130 R	RRCID ->	170142	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	2050 PERF.	1728 - 1924
06		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
07		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
08		279 N	83	-0-	-196 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
10		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
*11		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		138 R	RRCID ->	170159	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	2016 PERF.	1614 - 1798
06		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2	N	-0-			-0-
07		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2	N	-0-			-0-
08		744 N	378	-0-	-366 B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
10		651 N	578	-0-	-73 B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
*11		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		145 R	RRCID ->	170164	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	2092 PERF.	1686 - 1896
06		360 N	217	-0-	-143 B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
07		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
08		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
10		465 N	368	-0-	-97 B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
11		420 N	277	-0-	-143 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		134 R	RRCID ->	170167	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	2100 PERF.	1672 - 1946
06		540 N	497	-0-	-43 B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
07		558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
08		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-			-0-
10		527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
11		510 N	277	-0-	-233 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		125R	RRCID ->	170169	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	1884 PERF.	1516 - 1716
06		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 2	N	-0-			-0-
07		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723 2	N	-0-			-0-
08		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1680 N	1637	-0-	-43 B	-0-	1637 2	N	-0-			-0-
10		1736 N	1535	-0-	-201 B	-0-	1535 2	N	-0-			-0-
*11		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MASTERTSON		WELL #: 120R		RRCID -> 170175		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-	-0-
07	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 2	N	-0-	-0-
08	620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2	N	-0-	-0-
10	589 N	513	-0-	-76 B	-0-	513 2	N	-0-	-0-
11	570 N	522	-0-	-48 B	-0-	522 2	N	-0-	-0-
-----									
BIVINS		WELL #: 106R		RRCID -> 170177		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068	
06	1170 N	1157	-0-	-13 B	-0-	1157 2	N	-0-	-0-
07	1209 N	1202	-0-	-7 B	-0-	1202 2	N	-0-	-0-
08	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1170 N	1153	-0-	-17 B	-0-	1153 2	N	-0-	-0-
10	1209 N	1057	-0-	-152 B	-0-	1057 2	N	-0-	-0-
*11	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 2	N	-0-	-0-
-----									
BIVINS		WELL #: 108R		RRCID -> 170178		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046	
06	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 2	N	-0-	-0-
07	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 2	N	-0-	-0-
08	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1530 N	1489	-0-	-41 B	-0-	1489 2	N	-0-	-0-
10	1705 N	1527	-0-	-178 B	-0-	1527 2	N	-0-	-0-
*11	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337 2	N	-0-	-0-
-----									
MASTERTSON		WELL #: 121R		RRCID -> 170225		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878	
06	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2	N	-0-	-0-
07	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2	N	-0-	-0-
08	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621 2	N	-0-	-0-
10	651 N	580	-0-	-71 B	-0-	580 2	N	-0-	-0-
*11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2	N	-0-	-0-
-----									
BIVINS		WELL #: 101R		RRCID -> 170227		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116	
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-	-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-	-0-
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 2	N	-0-	-0-
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-	-0-
11	150 N	88	-0-	-62 B	-0-	88 2	N	-0-	-0-
-----									
COUGHLIN		WELL #: 4R		RRCID -> 170546		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048	
06	1583	3141	-0-	1558 B	3752	3141 2	N	-0-	-0-
07	2347	3215	-0-	868 B	4620	3215 2	N	-0-	-0-
08	1128	3076	-0-	1948 B	6568	3076 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		6568							
09	3821	2902	-0-	-919 B	5649	2902 2	N	-0-	-0-
10	8213 R	2564	-0-	-5649 B	-0-	2564 2	N	-0-	-0-
11	1123	2335	-0-	1212 B	1212	2335 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531 2			N	-0-			-0-
07	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550 2			N	-0-			-0-
08	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	521	-0-	-19 B	-0-	521 2			N	-0-			-0-
10	558 N	478	-0-	-80 B	-0-	478 2			N	-0-			-0-
11	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 2			N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100													
06	630 N	598	-0-	-32 B	-0-	598 2			N	-0-			-0-
07	645 N	645	-0-	-0 B	-0-	645 2			N	-0-			-0-
08	682 N	510	-0-	-172 B	-0-	510 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	645 N	645	-0-	-0 B	-0-	645 2			N	-0-			-0-
10	651 N	624	-0-	-27 B	-0-	624 2			N	-0-			-0-
*11	563 N	563	-0-	-0 B	-0-	563 2			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132													
06	218 N	218	-0-	-0 B	-0-	218 2			N	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0 B	-0-	269 2			N	-0-			-0-
08	186 N	82	-0-	-104 B	-0-	82 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 2			N	-0-			-0-
10	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 2			N	-0-			-0-
*11	118 N	118	-0-	-0 B	-0-	118 2			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678													
06	360 N	247	-0-	-113 B	-0-	247 2			N	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0 B	-0-	498 2			N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0 B	-0-	419 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	387 N	387	-0-	-0 B	-0-	387 2			N	-0-			-0-
10	434 N	347	-0-	-87 B	-0-	347 2			N	-0-			-0-
11	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 2			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006													
06	678 N	678	-0-	-0 B	-0-	678 2			N	-0-			-0-
07	752 N	752	-0-	-0 B	-0-	752 2			N	-0-			-0-
08	683 N	683	-0-	-0 B	-0-	683 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	550	-0-	-80 B	-0-	550 2			N	-0-			-0-
10	651 N	555	-0-	-96 B	-0-	555 2			N	-0-			-0-
11	630 N	599	-0-	-31 B	-0-	599 2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946													
06	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354 2			N	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0 B	-0-	376 2			N	-0-			-0-
08	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350 2			N	-0-			-0-
10	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 2			N	-0-			-0-
*11	369 N	369	-0-	-0 B	-0-	369 2			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		122R	RRCID ->	170800	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	1987 PERF.	1632 - 1818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1260 N	1259	-0-	-1 B	-0-	1259 2	N	-0-			-0-
07		1333 N	1305	-0-	-28 B	-0-	1305 2	N	-0-			-0-
08		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1260 N	1247	-0-	-13 B	-0-	1247 2	N	-0-			-0-
10		1302 N	1167	-0-	-135 B	-0-	1167 2	N	-0-			-0-
*11		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		148R	RRCID ->	170812	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2124 PERF.	1778 - 2024
-----												
06		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
07		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
08		403 N	203	-0-	-200 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
10		403 N	333	-0-	-70 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
*11		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		144R	RRCID ->	170813	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	2022 PERF.	1660 - 1850
-----												
06		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
07		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
08		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
10		403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
*11		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		124R	RRCID ->	170814	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	1950 PERF.	1574 - 1770
-----												
06		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
07		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
08		527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
10		527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
*11		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		126R	RRCID ->	170815	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	1616 PERF.	1308 - 1472
-----												
06		390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
07		372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
08		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2	N	-0-			-0-
10		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2	N	-0-			-0-
*11		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		147R	RRCID ->	170816	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	1980 PERF.	1634 - 1808
-----												
06		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
07		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
08		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
10		341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
11		300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560												
06	450 N	271	-0-	-179 B	-0-	271	2			N	-0-	1
07	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-	1
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	1
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-	1
10	496 N	399	-0-	-97 B	-0-	399	2			N	-0-	1
*11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-	1
-----												
BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778												
06	540 N	502	-0-	-38 B	-0-	502	2			N	-0-	-0-
07	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-	-0-
08	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2			N	-0-	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-	-0-
10	558 N	451	-0-	-107 B	-0-	451	2			N	-0-	-0-
*11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-	-0-
-----												
TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028												
06	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	262	2	1	9	N	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			1		N	1	1
08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	148	2	1	9	N	1	1
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	127	-0-	-143 B	-0-	126	2	1	9	N	1	1
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	127	2	1	9	N	1	1
*11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	150	2	2	9	N	2	1
-----												
BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604												
06	1050	2801	-0-	1751 B	3740	2790	2	11	9	N	10	9
07	1823	2557	-0-	734 B	4474	2548	2	9	9	N	8	13
08	649	2346	-0-	1697 B	6171	2333	2	13	9	N	12	10
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6171											
09	3366	2200	-0-	-1166 B	5005	2189	2	11	9	N	10	8
10	7023 R	2018	-0-	-5005 B	-0-	2010	2	8	9	N	7	8
*11	631	1996	-0-	1365 B	1365	1979	2	17	9	N	15	16
-----												
BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698												
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	231	2	9	9	N	8	7
07	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	233	2	8	9	N	7	11
08	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	225	2	8	9	N	7	5
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	222	2	8	9	N	7	6
10	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	201	2	7	9	N	6	7
11	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	180	2	11	9	N	10	11



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
07		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
08		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
*11		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153													
06		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	439 2	3 9	N	3	2 1		2
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3	3 1		2
08		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	204 2	1 9	N	1	2 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		390 N	195	-0-	-195 B	-0-	193 2	2 9	N	2	2 1		1
10		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	197 2	1 9	N	1	1 1		1
*11		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	224 2	4 9	N	4	3 1		2
MASTERTSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756													
06		210 N	148	-0-	-62 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
07		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
08		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
10		279 N	220	-0-	-59 B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
11		270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020													
06		1020 N	969	-0-	-51 B	-0-	969 2		N	-0-			-0-
07		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
08		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
10		1054 N	1001	-0-	-53 B	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
*11		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 2		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030													
06		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 2		N	-0-			-0-
07		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2		N	-0-			-0-
08		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		870 N	869	-0-	-1 B	-0-	869 2		N	-0-			-0-
10		899 N	792	-0-	-107 B	-0-	792 2		N	-0-			-0-
*11		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2		N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100													
06		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832 2		N	-0-			-0-
07		1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
08		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1680 N	1586	-0-	-94 B	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
10		1736 N	1499	-0-	-237 B	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
*11		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
07		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
08		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
10		248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
*11		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940													
06		780 N	110	-0-	-670 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
07		868 N	259	-0-	-609 B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
*11		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968													
06		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
07		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
*11		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876													
06		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
07		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
08		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 2		N	-0-			-0-
10		1395 N	1208	-0-	-187 B	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
*11		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088													
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735															
06		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-			3
07		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-			3
08		854 N	-0-	-0-	-854 B	-0-					N	-0-			3
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-			3
10		1116 N	1046	-0-	-70 B	-0-	1046	2			N	-0-			3
*11		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-			3
-----															
MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632															
06		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
07		1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
08		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
10		1581 N	1420	-0-	-161 B	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
*11		1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672															
06		360 N	231	-0-	-129 B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
07		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-			-0-
08		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
10		434 N	348	-0-	-86 B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
11		420 N	384	-0-	-36 B	-0-	384	2			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998															
06		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
07		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
08		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1260 N	1224	-0-	-36 B	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
10		1271 N	1116	-0-	-155 B	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
*11		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933 2		N	-0-		-0-
07		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 2		N	-0-		-0-
08		1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1920 N	1919	-0-	-1 B	-0-	1919 2		N	-0-		-0-
10		2015 N	1767	-0-	-248 B	-0-	1767 2		N	-0-		-0-
*11		1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994												
06		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-		-0-
07		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-		-0-
08		341 N	245	-0-	-96 B	-0-	245 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2		N	-0-		-0-
10		372 N	287	-0-	-85 B	-0-	287 2		N	-0-		-0-
*11		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892												
06		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-		-0-
07		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-		-0-
08		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305 2		N	-0-		-0-
10		341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275 2		N	-0-		-0-
11		330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088												
06		1200 N	1188	-0-	-12 B	-0-	1188 2		N	-0-		-0-
07		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 2		N	-0-		-0-
08		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1200 N	1191	-0-	-9 B	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
10		1271 N	1102	-0-	-169 B	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
*11		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930												
06		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2		N	-0-		-0-
07		806 N	773	-0-	-33 B	-0-	773 2		N	-0-		-0-
08		783 N	731	-0-	-52 B	-0-	731 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		750 N	691	-0-	-59 B	-0-	691 2		N	-0-		-0-
10		775 N	690	-0-	-85 B	-0-	690 2		N	-0-		-0-
11		720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2	N	-0-		-0-
07		93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2	N	-0-		-0-
08		93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
10		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
*11		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046												
06		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2	N	-0-		-0-
07		372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2	N	-0-		-0-
08		372 N	302	-0-	-70 B	-0-	302	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313	2	N	-0-		-0-
10		372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305	2	N	-0-		-0-
*11		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
MASTERTSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838															
06		0	548	-0-	548 B	4941	548	2			N	-0-			-0-
07		1611	572	-0-	-1039 B	3902	572	2			N	-0-			-0-
08		809	562	-0-	-247 B	3655	562	2			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	3655										-0-
09		3000 N	540	-0-	-2460 B	1195	540	2			N	-0-			-0-
10		1690 N	495	-0-	-1195 B	-0-	495	2			N	-0-			-0-
*11		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936															
06		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
07		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
08		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											-0-
09		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
10		1054 N	1000	-0-	-54 B	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
*11		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2	N	-0-			-0-
07		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2	N	-0-			-0-
08		713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		690 N	685	-0-	-5 B	-0-	685	2	N	-0-			-0-
10		713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689	2	N	-0-			-0-
11		690 N	650	-0-	-40 B	-0-	650	2	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838													
06		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2	N	-0-			-0-
07		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2	N	-0-			-0-
08		558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2	N	-0-			-0-
10		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2	N	-0-			-0-
*11		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904													
06		540 N	457	-0-	-83 B	-0-	457	2	N	-0-			-0-
07		527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494	2	N	-0-			-0-
08		496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2	N	-0-			-0-
10		496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2	N	-0-			-0-
*11		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	128	2	1 9	N	1	1 1	-0-
*11	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	438	2	8 9	N	7	5 1	2
HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968												
06	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1072	2	8 9	N	7	7 1	7
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	7	9 1	5
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	468	2	3 9	N	3	5 1	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-	1 1	2
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	590	2	6 9	N	5	3 1	4
*11	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	598	2	9 9	N	8	7 1	5
SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916												
06	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3		N	-0-		-0-
07	899 N	817	-0-	-82 B	-0-	817	3		N	-0-		-0-
08	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	651	-0-	-99 B	-0-	651	3		N	-0-		-0-
*10	806 N	706	-0-	-100 B	-0-	706	3		N	-0-		-0-
*11	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		N	-0-		-0-
SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900												
06	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3		N	-0-		-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3		N	-0-		-0-
08	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110 N	676	-0-	-434 B	-0-	676	3		N	-0-		-0-
*10	1116 N	639	-0-	-477 B	-0-	639	3		N	-0-		-0-
*11	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2		N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130												
06	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2		N	-0-		-0-
07	992 N	906	-0-	-86 B	-0-	906	2		N	-0-		-0-
08	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	803	-0-	-67 B	-0-	803	2		N	-0-		-0-
10	899 N	776	-0-	-123 B	-0-	776	2		N	-0-		-0-
*11	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	283	2	2	9	N	2	2	1	1
07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	263	2	2	9	N	2	2	1	1
08	214 N	-0-	-0-	-214 B	-0-					N	2	2	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	1	2	1	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	2	1	1	1
*11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	100	2	1	9	N	1	1	1	1
BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	57					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	57					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	57					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 57														
09	14B2 EXT	12	-0-	12 B	69	12	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	69					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11 B	80	11	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 1954 - 2703														
06	1170 N	1138	-0-	-32 B	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1140 N	1115	-0-	-25 B	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
10	1364 N	12	-0-	-1352 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	867 N	-0-	-0-	-867 B	-0-					N	-0-			-0-
ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066														
06	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-			-0-
07	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-			-0-
*11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218  
 BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
07		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
10		124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68 2		N	-0-			-0-
11		90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 2		N	-0-			-0-

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116

06		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	1	1 1		2
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	1 1		1
08		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 2		N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	180 2	1 9	N	1	1 1		1
10		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	277 2	3 9	N	3	1 1		3
*11		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	228 2	2 9	N	2	3 1		2

SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

*01		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
*02		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2		N	-0-			-0-
*04		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2		N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	547	-0-	547 B	547	547 2		N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	4448	-0-	4448 B	4495	4448 2		N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	1499	-0-	1499 B	6494	1499 2		N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	517	-0-	517 B	7011	517 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7011													
*09		14B2 EXT	525	-0-	525 B	7536	525 2		N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	543	-0-	543 B	8079	543 2		N	-0-			-0-
11		14B DENY	439	-0-	439 B	8518	439 2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

06		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	998 2	12 9	N	11	11 1		17
07		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1221 2	15 9	N	14	19 1		12
08		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1134 2	11 9	N	10	13 1		9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1063 2	9 9	N	8	9 1		8
10		1240 N	1038	-0-	-202 B	-0-	1030 2	8 9	N	7	6 1		9
11		854 N	843	-0-	-11 B	-0-	831 2	12 9	N	11	10 1		10

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	125	2	1	9	N	1	1	1	1	1
07	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-	1	1		-0-
08	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120 N	70	-0-	-50 B	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1	1	-0-
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	150	2	2	9	N	2	1	1	1	1
*11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	158	2	2	9	N	2	2	1	1	1
-----															
MASTERTSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897															
06	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-				-0-
07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-				-0-
08	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-				-0-
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-				-0-
*11	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-				-0-
-----															
LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208															
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950															
06	1020 N	1004	-0-	-16 B	-0-	1004	2			N	-0-				-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-				-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-				-0-
10	1054 N	919	-0-	-135 B	-0-	919	2			N	-0-				-0-
*11	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-			-0-
07		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		N	-0-			-0-
08		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		660 N	657	-0-	-3 B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
10		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2		N	-0-			-0-
11		660 N	591	-0-	-69 B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
-----													
SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792													
06		570 N	537	-0-	-33 B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
07		589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
08		589 N	539	-0-	-50 B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498 2		N	-0-			-0-
10		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
*11		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970													
06		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	844 2	20 9	N	18	11 1		9
07		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	783 2	20 9	N	18	18 1		9
08		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	777 2	25 9	N	23	25 1		7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	725 2	17 9	N	15	18 1		4
10		744 N	515	-0-	-229 B	-0-	503 2	12 9	N	11	11 1		4
11		447 N	383	-0-	-64 B	-0-	368 2	15 9	N	14	11 1		7

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BIVINS			WELL #:		128R	RRCID ->	200379	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 1874 - 1985
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 2		N	-0-			-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 2		N	-0-			-0-
08	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 2		N	-0-			-0-
10	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 2		N	-0-			-0-
*11	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.			WELL #:		2371	RRCID ->	201797	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1596 - 1814
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
10	372 N	255	-0-	-117 B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
11	330 N	253	-0-	-77 B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		167R	RRCID ->	202422	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1797 - 1985
06	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2		N	-0-			-0-
07	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2		N	-0-			-0-
08	713 N	711	-0-	-2 B	-0-	711 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	680	-0-	-10 B	-0-	680 2		N	-0-			-0-
10	713 N	615	-0-	-98 B	-0-	615 2		N	-0-			-0-
11	690 N	566	-0-	-124 B	-0-	566 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS			WELL #:		127R	RRCID ->	203180	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2255	PERF. 1854 - 2073
06	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
07	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
08	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
10	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
*11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON			WELL #:		164R	RRCID ->	203185	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2345	PERF. 1934 - 2072
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS D			WELL #:		16R	RRCID ->	203498	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 1978 - 2200
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: 134R		RRCID -> 207766		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1825 - 2020		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	471 N	471	-0-	-0- B	-0-		471 2		N	-0-		-0-
07	529 N	529	-0-	-0- B	-0-		529 2		N	-0-		-0-
08	496 N	369	-0-	-127 B	-0-		369 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	480 N	433	-0-	-47 B	-0-		433 2		N	-0-		-0-
10	533 N	533	-0-	-0- B	-0-		533 2		N	-0-		-0-
11	360 N	333	-0-	-27 B	-0-		333 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #: 129R		RRCID -> 207767		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 2192		PERF. 1800 - 2002		
06	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-		1630 2		N	-0-		-0-
07	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-		1881 2		N	-0-		-0-
08	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-		1371 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1620 N	1544	-0-	-76 B	-0-		1544 2		N	-0-		-0-
10	1674 N	1500	-0-	-174 B	-0-		1500 2		N	-0-		-0-
*11	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-		1157 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #: 130R		RRCID -> 207768		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 1694 - 1934		
06	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-		1073 2		N	-0-		-0-
07	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-		1324 2		N	-0-		-0-
08	803 N	786	-0-	-17 B	-0-		786 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	960 N	959	-0-	-1 B	-0-		959 2		N	-0-		-0-
10	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-		1271 2		N	-0-		-0-
11	750 N	550	-0-	-200 B	-0-		550 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #: 131R		RRCID -> 207770		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1752 - 1973		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #: 132R		RRCID -> 207773		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1792 - 1983		
06	673 N	673	-0-	-0- B	-0-		673 2		N	-0-		-0-
07	713 N	692	-0-	-21 B	-0-		692 2		N	-0-		-0-
08	713 N	685	-0-	-28 B	-0-		685 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	667 N	667	-0-	-0- B	-0-		667 2		N	-0-		-0-
10	682 N	567	-0-	-115 B	-0-		567 2		N	-0-		-0-
11	660 N	641	-0-	-19 B	-0-		641 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #: 133R		RRCID -> 207774		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 2173		PERF. 1848 - 2052		
06	390 N	387	-0-	-3 B	-0-		387 2		N	-0-		-0-
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-		405 2		N	-0-		-0-
08	400 N	400	-0-	-0- B	-0-		400 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-		386 2		N	-0-		-0-
10	403 N	351	-0-	-52 B	-0-		351 2		N	-0-		-0-
11	390 N	309	-0-	-81 B	-0-		309 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	593 2	3 9	N	3	2 1		3
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	14	12 1		5
08		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	510 2	2 9	N	2	5 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	450 2	3 9	N	3	4 1		1
10		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	461 2	4 9	N	4	3 1		2
11		300 N	222	-0-	-78 B	-0-	218 2	4 9	N	4	5 1		1
HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872													
06		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	210 2	1 9	N	1			1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	4	3 1		2
08		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	260 2	2 9	N	2	3 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-	1 1		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085													
06		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	690 2	6 9	N	5	3 1		4
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3	4 1		3
08		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	366 2	3 9	N	3	4 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		540 N	290	-0-	-250 B	-0-	287 2	3 9	N	3	3 1		2
10		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	334 2	2 9	N	2	2 1		2
*11		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	355 2	8 9	N	7	6 1		3
SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042													
06		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2		N	-0-			-0-
07		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2		N	-0-			-0-
08		775 N	665	-0-	-110 B	-0-	665 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		720 N	703	-0-	-17 B	-0-	703 2		N	-0-			-0-
10		806 N	680	-0-	-126 B	-0-	680 2		N	-0-			-0-
*11		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 2			N	-0-		-0-
07	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 2			N	-0-		-0-
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2			N	-0-		-0-
10	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 2			N	-0-		-0-
11	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 2			N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986												
06	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 2			N	-0-		-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2			N	-0-		-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 2			N	-0-		-0-
10	1116 N	976	-0-	-140 B	-0-	976 2			N	-0-		-0-
*11	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 2			N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951												
06	870 N	866	-0-	-4 B	-0-	866 2			N	-0-		-0-
07	899 N	887	-0-	-12 B	-0-	887 2			N	-0-		-0-
08	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	855	-0-	-15 B	-0-	855 2			N	-0-		-0-
10	899 N	810	-0-	-89 B	-0-	810 2			N	-0-		-0-
11	782 N	767	-0-	-15 B	-0-	767 2			N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987												
06	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2			N	-0-		-0-
07	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2			N	-0-		-0-
08	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2			N	-0-		-0-
10	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2			N	-0-		-0-
*11	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2			N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935												
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-		-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-		-0-
*11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2			N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832												
06	810 N	754	-0-	-56 B	-0-	754 2			N	-0-		-0-
07	806 N	754	-0-	-52 B	-0-	754 2			N	-0-		-0-
08	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2			N	-0-		-0-
10	744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720 2			N	-0-		-0-
11	750 N	748	-0-	-2 B	-0-	748 2			N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 176R		RRCID -> 225108		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 1965		PERF. 1591 - 1816	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-		-0-	
07	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516 2	N	-0-		-0-	
08	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 2	N	-0-		-0-	
10	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494 2	N	-0-		-0-	
11	510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: 170R		RRCID -> 225537		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 1419 - 1667	
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-		-0-	
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-		-0-	
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-		-0-	
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-		-0-	
*11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: 178R		RRCID -> 226587		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 1995		PERF. 1753 - 1951	
06	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401 2	N	-0-		-0-	
07	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 2	N	-0-		-0-	
08	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-		-0-	
10	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2	N	-0-		-0-	
11	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: 179R		RRCID -> 227055		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 1675		PERF. 1263 - 1450	
06	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-		-0-	
07	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2	N	-0-		-0-	
08	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2	N	-0-		-0-	
10	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-		-0-	
*11	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: 171R		RRCID -> 227059		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 1687 - 1893	
06	810 N	764	-0-	-46 B	-0-	764 2	N	-0-		-0-	
07	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-		-0-	
08	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2	N	-0-		-0-	
10	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2	N	-0-		-0-	
11	755 N	663	-0-	-92 B	-0-	663 2	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #: 175R		RRCID -> 227095		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1622 - 1809	
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-		-0-	
07	403 N	324	-0-	-79 B	-0-	324 2	N	-0-		-0-	
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-		-0-	
10	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 2	N	-0-		-0-	
11	330 N	273	-0-	-57 B	-0-	273 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	452	-0-	-88 B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
07	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
08	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
*11	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736												
06	1080 N	850	-0-	-230 B	-0-	850 2		N	-0-			-0-
07	1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
08	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 2		N	-0-			-0-
10	1023 N	770	-0-	-253 B	-0-	770 2		N	-0-			-0-
*11	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862												
06	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
08	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
10	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
*11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962												
06	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 2		N	-0-			-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
08	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1650 N	1537	-0-	-113 B	-0-	1537 2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1370	-0-	-304 B	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
*11	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888												
06	960 N	964	-0-	4 B	-1344	964 2		N	-0-			-0-
07	930 N	1005	-0-	75 B	-1269	1005 2		N	-0-			-0-
08	992 N	912	-0-	-80 B	-1269	912 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1269											
09	960 N	933	-0-	-27 B	-0-	933 2		N	-0-			-0-
10	992 N	862	-0-	-130 B	-0-	862 2		N	-0-			-0-
*11	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
WISCHKAEMPER, KENNETH 932970															
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*11		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448															
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
J. W. RESOURCES INC. 427974															
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242															
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-			-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
09	1410	N	783	-0-	-627	-0-	783	3			N	-0-			-0-
10	1395	N	690	-0-	-705	-0-	690	3			N	-0-			-0-
11	1380	N	1032	-0-	-348	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
-----															
DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236															
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-			-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-			-0-
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-			-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
-----															
KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216															
06	630	N	341	-0-	-289	-0-	341	3			N	-0-			-0-
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-			-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-			-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
-----															
KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216															
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
09	480	N	237	-0-	-243	-0-	237	3			N	-0-			-0-
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-			-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-

-----  
 PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486  
 WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-			-0-
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-			-0-
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
10	806 N	397	-0-	-409	-0-	397 3		N	-0-			-0-
11	780 N	227	-0-	-553	-0-	227 3		N	-0-			-0-

-----  
 MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

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

-----  
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
 THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		N	-0-			-0-
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-

-----  
 SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
08	744 N	740	-0-	-4	-0-	740 2		N	-0-			-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
10	744 N	677	-0-	-67	-0-	677 2		N	-0-			-0-
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	697 2		N	-0-			-0-

-----  
 SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-
07	651 N	559	-0-	-92	-0-	559 2		N	-0-			-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 2		N	-0-			-0-
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-

-----  
 THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
THOMPSON		WELL #: 9402		RRCID -> 152903		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: 6201		RRCID -> 153399		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139			
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	N	-0-		-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2	N	-0-		-0-
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED "A"		WELL #: 3R		RRCID -> 154084		COMPL. DATE 04/16/1995		TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BRENT		WELL #: 423R		RRCID -> 154563		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315			
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		357
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		357
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		357
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		357
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		357
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		358
-----											
THOMPSON		WELL #: 263R		RRCID -> 154565		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310			
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
-----											
BROWN 'C'		WELL #: 2022R		RRCID -> 154734		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
-----											
THOMPSON		WELL #: 6501		RRCID -> 155204		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BROWN 'D'										WELL #: 3036R		RRCID -> 155594	COMPL. DATE 07/17/1995	TOTAL DEPTH 2161	PERF. 1700 - 2095		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
BROWN "B"										WELL #: 3034R		RRCID -> 155695	COMPL. DATE 07/27/1995	TOTAL DEPTH 2307	PERF. 1820 - 2252		
06		90 N		9	-0-	-81		9	3	N	-0-						144
07		165 N		165	-0-	-0-		165	3	N	-0-						144
08		82 N		82	-0-	-0-		82	3	N	-0-						144
09		80 N		80	-0-	-0-		80	3	N	-0-						144
*10		124 N		80	-0-	-44		80	3	N	-0-						144
11		90 N		77	-0-	-13		77	2	N	-0-						114
-----																	
COONS, R.S.										WELL #: 1051		RRCID -> 155827	COMPL. DATE 08/16/1995	TOTAL DEPTH 2390	PERF. 1948 - 2121		
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
07		31 N		-0-	-0-	-31				N	-0-						3
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
09		73 N		73	-0-	-0-		73	2	N	-0-						3
10		61 N		61	-0-	-0-		61	2	N	-0-						3
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
-----																	
SNEED ESTATE										WELL #: 1901		RRCID -> 155837	COMPL. DATE 08/16/1995	TOTAL DEPTH 2338	PERF. 1902 - 2095		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
SNEED 'A'										WELL #: 3020R		RRCID -> 156133	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 2230	PERF. 1840 - 2064		
06		540 N		471	-0-	-69		471	3	N	-0-						-0-
07		620 N		518	-0-	-102		518	3	N	-0-						-0-
08		527 N		524	-0-	-3		524	3	N	-0-						-0-
09		545 N		545	-0-	-0-		545	3	N	-0-						-0-
*10		548 N		548	-0-	-0-		548	3	N	-0-						-0-
*11		521 N		521	-0-	-0-		521	2	N	-0-						-0-
-----																	
THOMPSON										WELL #: 6202		RRCID -> 156157	COMPL. DATE 08/19/1995	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2011 - 2158		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
COON, R.S.										WELL #: 1052		RRCID -> 156198	COMPL. DATE 10/06/1995	TOTAL DEPTH 2374	PERF. 2061 - 2200		
06		192 N		192	-0-	-0-		192	2	N	-0-						-0-
07		194 N		194	-0-	-0-		194	2	N	-0-						-0-
08		160 N		160	-0-	-0-		160	2	N	-0-						-0-
09		219 N		219	-0-	-0-		219	2	N	-0-						-0-
10		197 N		197	-0-	-0-		197	2	N	-0-						-0-
*11		192 N		192	-0-	-0-		192	2	N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			129
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
-----														
SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027														
06	14B2	EXT	484	-0-	484	2509	484	3		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	469	-0-	469	2978	469	3		N	-0-			-0-
08	3467	X	489	-0-	-2978	-0-	489	3		N	-0-			-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
-----														
JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149														
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			115
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			115
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			115
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			115
*10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3		N	-0-			115
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2		N	-0-			115
-----														
THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210														
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-			-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090														
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
-----														
SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136														
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
*10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-			-0-
-----														
COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			-0-
*11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			-0-
-----												
SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085												
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2			-0-
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			-0-
08		403 N	316	-0-	-87	-0-	-0-	316	2			-0-
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			-0-
10		403 N	334	-0-	-69	-0-	-0-	334	2			-0-
*11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070												
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			-0-
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			-0-
*11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182												
06		150 N	48	-0-	-102	-0-	-0-	48	2			-0-
07		155 N	35	-0-	-120	-0-	-0-	35	2			-0-
08		124 N	34	-0-	-90	-0-	-0-	34	2			-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	2			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			-0-
*11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			-0-
-----												
SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990												
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2			-0-
*11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			-0-
-----												
SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918												
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272												
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997										TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1939 - 2170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997										TOTAL DEPTH	2029	PERF. 1598 - 1932	
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997										TOTAL DEPTH	2446	PERF. 2092 - 2282	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997										TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1975 - 2119	
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3		N	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
-----													
BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1969 - 2170	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			155
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
*10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			155
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			160
-----													
BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999										TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1962 - 2121	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			354
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			354
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
-----													
BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1902 - 2096	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			206
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			206
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3	N	-0-	20
07		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-	20
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	20
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	20
*10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	20
*11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	20
-----											
BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054											
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	29
07		341 N	136	-0-	-205	-0-	136	3	N	-0-	29
08		341 N	176	-0-	-165	-0-	176	3	N	-0-	29
09		330 N	154	-0-	-176	-0-	154	3	N	-0-	29
*10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	29
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	80
-----											
BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
-----											
BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126											
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	99
07		93 N	6	-0-	-87	-0-	6	3	N	-0-	99
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	99
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	99
*10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	99
*11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	99
-----											
BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132											
06		180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3	N	-0-	441
07		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3	N	-0-	441
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	441
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	441
*10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	441
11		240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2	N	-0-	455
-----											
BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060											
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	37
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
*10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	37
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	37
-----											
BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064											
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BROWN "B"		WELL #: 6034R		RRCID -> 175598		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					64
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 3			N	-0-					64
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 3			N	-0-					64
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-					64
-----																
SNEED "A"		WELL #: 5033R		RRCID -> 176057		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SNEED "A"		WELL #: 6020R		RRCID -> 176058		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078								
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 3			N	-0-					-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-		292 3			N	-0-					-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 3			N	-0-					-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355 3			N	-0-					-0-
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 3			N	-0-					-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-		288 2			N	-0-					-0-
-----																
SNEED "A"		WELL #: 4033R		RRCID -> 176059		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																
SNEED "A"		WELL #: 5020R		RRCID -> 176060		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030								
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 3			N	-0-					-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-		235 3			N	-0-					-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-		233 3			N	-0-					-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-		228 3			N	-0-					-0-
*10	248 N	230	-0-	-18	-0-		230 3			N	-0-					-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-		211 2			N	-0-					-0-
-----																
SNEED "A"		WELL #: 4020R		RRCID -> 176061		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BROWN "B"		WELL #: 1134R		RRCID -> 177289		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					78
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					78
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					78
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					78
*10		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					78
11		450 N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					78
-----																	
BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156																	
06		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
-----																	
BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086																	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					258
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					258
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					258
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					258
*10		155 N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					258
*11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					258
-----																	
BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172																	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					408
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					408
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					408
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					408
*10		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					408
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					408
-----																	
THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227																	
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					130
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					130
08		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					130
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					130
*10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					130
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
-----																	
THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149																	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					10
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					10
*10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					10
*11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					10
-----																	
BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184																	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					27
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					27
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					27
*10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					27
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					27

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1937 - 2154		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3		N	-0-			298
07		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-			298
08		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			298
09		300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3		N	-0-			298
*10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			298
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			298
-----														
SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	2205	PERF. 1838 - 2086		
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
*11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
-----														
BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1925 - 2188		
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
-----														
BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1994 - 2102		
06		330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3		N	-0-			162
07		341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-			162
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			162
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			162
*10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			162
11		330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2		N	-0-			162
-----														
BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000										TOTAL DEPTH	2275	PERF. 1902 - 2141		
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			118
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			118
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			118
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			118
*10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			118
*11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			118
-----														
BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1896 - 2224		
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			179
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			179
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			179
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			179
*10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			179
*11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			190
-----														
BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1926 - 2166		
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			135
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*10		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
-----																	
BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175																	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					436
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
-----																	
THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188																	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					150
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					150
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					150
*10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					150
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					150
-----																	
THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
-----																	
THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
-----																	
BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182																	
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					28
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					28
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28
*11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					28

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					149
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					149
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					149
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					149
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					149
*11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			149
-----												
SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960												
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			-0-
*11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			-0-
-----												
SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094												
06		210 N	180	-0-	-30	-0-	-0-	180	3			30
07		217 N	176	-0-	-41	-0-	-0-	176	3			30
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			30
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3			30
*10		186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	185	3			30
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	-0-	169	2			30
-----												
SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050												
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	-0-	143	3			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3			-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			-0-
*10		155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	3			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					-0-
-----												
SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144												
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			-0-
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3			-0-
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3			-0-
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3			-0-
*10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			-0-
*11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			-0-
-----												
SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053												
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3			-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3			-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3			-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3			-0-
*10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3			-0-
*11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.//		760218									
BROWN "A"		WELL #: 1164R		RRCID -> 180521		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3	N	-0-	64	
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-	64	
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	64	
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	64	
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	64	
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2	N	-0-	64	
-----											
SNEED ESTATE		WELL #: 1903		RRCID -> 180561		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	15	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	15	
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	15	
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	15	
-----											
SNEED "C"		WELL #: 1550R		RRCID -> 180683		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986			
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
SNEED "C"		WELL #: 3049R		RRCID -> 180703		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879			
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2	N	-0-	-0-	
-----											
SNEED "C"		WELL #: 1650R		RRCID -> 181020		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967			
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	
-----											
SNEED ESTATE		WELL #: 1902		RRCID -> 181174		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
COON, R. S.		WELL #: 1055		RRCID -> 181883		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300																	
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	390	1	1438	2	N	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	371	1	1436	2	N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	215	1	1012	2	N	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	325	1	1320	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	940	-0-	-300	-0-	208	1	732	2	N	-0-					-0-
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	234	1	1073	2	N	-0-					-0-
-----																	
SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053																	
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111																	
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074																	
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07		279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084																	
06		690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07		806 N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08		713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10		713 N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
-----																	
BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126																	
06		210 N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					70
07		217 N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					70
08		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					70
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					70
*10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					70
*11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					70
-----																	
SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076																	
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07		341 N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066																	
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10		372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999																	
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068																	
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07		248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED ESTATE B		WELL #: 3507		RRCID -> 186134		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-	-0-
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	2	N	-0-	-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-
-----										
SNEED ESTATE		WELL #: 1906		RRCID -> 186492		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038		
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2	N	-0-	-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-
-----										
SNEED ESTATE		WELL #: 1907		RRCID -> 188479		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099		
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-	-0-
07	868 N	655	-0-	-213	-0-	655	2	N	-0-	-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-	-0-
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2	N	-0-	-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-	-0-
-----										
SNEED ESTATE		WELL #: 1908		RRCID -> 188480		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028		
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	-0-
07	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2	N	-0-	-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2	N	-0-	-0-
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: 2102		RRCID -> 188490		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149		
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-	-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2	N	-0-	-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON		WELL #: 6204		RRCID -> 188816		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
COON, R. S.		WELL #: 1054		RRCID -> 189392		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
07		465 N	317	-0-	-148	-0-	317 2		N	-0-		-0-
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-
*11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854												
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
08		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-		-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
*11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910												
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		-0-
07		930 N	905	-0-	-25	-0-	905 2		N	-0-		-0-
08		868 N	855	-0-	-13	-0-	855 2		N	-0-		-0-
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
10		899 N	864	-0-	-35	-0-	864 2		N	-0-		-0-
*11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050												
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
*11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988												
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
07		341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2		N	-0-		-0-
08		341 N	273	-0-	-68	-0-	273 2		N	-0-		-0-
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
10		341 N	300	-0-	-41	-0-	300 2		N	-0-		-0-
*11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965												
06		300 N	290	-0-	-10	-0-	290 2		N	-0-		-0-
07		341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2		N	-0-		-0-
08		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2		N	-0-		-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
10		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		N	-0-		-0-
*11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067												
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
08		310 N	239	-0-	-71	-0-	239 2		N	-0-		-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
10		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-		-0-
*11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162															
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
07		527 N	291	-0-	-236	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
10		279 N	209	-0-	-70	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
*11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906															
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08		155 N	112	-0-	-43	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788															
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10		186 N	157	-0-	-29	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940															
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
09		270 N	264	-0-	-6	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
10		310 N	309	-0-	-1	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903															
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
08		496 N	389	-0-	-107	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
10		496 N	429	-0-	-67	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
*11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924															
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
10		186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//					68831 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.//					760218								
SNEED					WELL #:	23R	RRCID ->	197909	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2060 PERF. 1708 - 1815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-	
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-	
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-		-0-	
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-		-0-	
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-		-0-	
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-	
-----													
SNEED					WELL #:	25R	RRCID ->	197930	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	2130 PERF. 1780 - 1916	
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		-0-	
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-	
08		496 N	445	-0-	-51	-0-	445 2		N	-0-		-0-	
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-	
10		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2		N	-0-		-0-	
11		420 N	385	-0-	-35	-0-	385 2		N	-0-		-0-	
-----													
THOMPSON					WELL #:	24R	RRCID ->	220573	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	2215 PERF. 1730 - 2014	
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-	
07		341 N	221	-0-	-120	-0-	221 2		N	-0-		-0-	
08		279 N	203	-0-	-76	-0-	203 2		N	-0-		-0-	
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-	
10		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-		-0-	
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2		N	-0-		-0-	
-----													
PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD					68845 001	ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: CARSON		
PANTERA ENERGY COMPANY					638486								
HAYS TRUST					WELL #:	207	RRCID ->	283978	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3059 PERF. 2900 - 2940	
06		60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37 3		N	-0-		-0-	
07		93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 3		N	-0-		-0-	
08		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3		N	-0-		-0-	
10		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3		N	-0-		-0-	
11		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 3		N	-0-		-0-	
-----													
TRYMA OPERATING					872142								
BURNETT					WELL #:	1	RRCID ->	284202	COMPL. DATE	03/14/1979	TOTAL DEPTH	3154 PERF. 2722 - 3124	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR)					69171 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHEELER		
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.					950639								
PARKS, BEN					WELL #:	108 A	RRCID ->	108754	COMPL. DATE	11/24/1982	TOTAL DEPTH	15352 PERF.15127 - 15144	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

06	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					56
07	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					56
08	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					56
10	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			N	-0-					56
*11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					56

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291  
 PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

06	240 N	219	-0-	-21	-0-	87	1	132	2	N	-0-					82
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	226	1	152	2	N	-0-					82
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	105	1	158	2	N	-0-					82
09	210 N	122	-0-	-88	-0-	58	1	64	2	N	-0-					82
10	248 N	69	-0-	-179	-0-	51	1	18	2	N	-0-					82
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	93	1	137	2	N	-0-					82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291  
 PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

06	1000 X	-0-	-0-	-1000	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	1683	-0-	1683	1683	1683	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	4385	-0-	4385	6068	4385	2			N	-0-					-0-
09	10184 X	4116	-0-	-6068	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	4200 X	3838	-0-	-362	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

06	T. A.	-0-	-0-	-640	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	2312	-0-	2312	2312	2312	2			N	-0-					-0-
09	4494 X	2182	-0-	-2312	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	1888	-0-	-362	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

-----  
 PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291  
 PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

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

-----  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

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

-----  
 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

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

-----  
 DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

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

-----  
 JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					117
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					117
08	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					117
09	1980	N	1095	-0-	-885	-0-	-0-	-0-	1084	3	11	9	N	10					127
*10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	3	8	9	N	7					134
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

-----  
 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					92
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					92
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					92
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					92
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3	4	9	N	4					96
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96



PARNELL (MORROW UPPER 9050)													69333 850 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.													182785									
MCCARTOR													WELL #: 1309 C		RRCID -> 120182		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8627 - 8636	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
06		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	60	1	1122	2	N	-0-		99								
07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	62	1	1030	2	N	-0-		99								
08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	62	1	1083	2	N	-0-		99								
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	60	1	1180	2	N	-0-		99								
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	60	1	1146	2	N	-0-		99								
*11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	56	1	733	2	N	-0-		99								
-----																						
MCCARTOR 96													WELL #: 1		RRCID -> 172178		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8686 - 8696	
06		1170 N	661	-0-	-509	-0-	20	1	626	2	N	14		239								
							15	9														
07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	62	1	1517	2	N	-0-		239								
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1194	2	N	-0-		239								
09		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	2	N	7	175 1	71								
							8	9														
10		1426 N	1227	-0-	-199	-0-	60	1	1141	2	N	24		95								
							26	9														
11		1230 N	1208	-0-	-22	-0-	60	1	1126	2	N	20		115								
							22	9														
-----																						
MCCARTOR 96													WELL #: 3		RRCID -> 209970		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8658 - 8666	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
-----																						
PARNELL (ST. LOUIS)													69333 925 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
CONOCOPHILLIPS COMPANY													172232									
ROOTS E													WELL #: 1		RRCID -> 156625		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9812 - 9931	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
-----																						
PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL)													69337 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.													182785									
LESLIE													WELL #: 1222		RRCID -> 183551		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10057 - 10082	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
-----																						
PRESIDIO PETROLEUM LLC													676084									
ADAMS													WELL #: 2137		RRCID -> 186011		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10527 - 10539	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25								

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			193
07		1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1569	2		N	-0-	125	1	68
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			68
09		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			68
10		1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1511	2	11	9	N	-0-		78
*11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			78

B AND G PRODUCTION, INC. 039870  
 HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

06		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
*11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783  
 HILL WELL #: 1 RRCID -> 180055 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11068 - 11080

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015

CORLENA OIL COMPANY 178450  
 BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

06		14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	14793	2	67	9	N	61		483
07		14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	14400	2	77	9	N	70		553
08		13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	13410	2	70	9	N	64		617
09		12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	12322	2	69	9	N	63		680
10		12493 X	12371	-0-	-122	-0-	12325	2	46	9	N	42	364	358
11		12090 X	11327	-0-	-763	-0-	11277	2	50	9	N	45		403

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	663	-0-	-267	-0-	60 1	603 2	N	-0-			32
07	744 N	644	-0-	-100	-0-	62 1	581 2	N	1			33
						1 9						
08	775 N	760	-0-	-15	-0-	62 1	698 2	N	-0-			33
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	60 1	834 2	N	4			37
						4 9						
10	651 N	494	-0-	-157	-0-	62 1	432 2	N	-0-			37
*11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	60 1	1057 2	N	3			40
						3 9						

CREST RESOURCES, INC. 189901  
 KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

06	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2		N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		N	-0-			-0-
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	349 2		N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

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

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

06	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

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

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

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

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MORRISON ETAL -E-		WELL #: 1052		RRCID -> 045431		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		5
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
-----										
PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #: 1035		RRCID -> 045652		COMPL. DATE 03/01/1968		TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872		
06	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M-		WELL #: 1		RRCID -> 068462		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945		
06	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		104
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		104
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		104
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
-----										
PARSELL, WARREN B. -I-		WELL #: 2168		RRCID -> 070452		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774		
06	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3	N	-0-		150
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3	N	-0-		150
*08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3	N	-0-		150
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3	N	-0-		150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150
-----										
MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W		WELL #: 1		RRCID -> 082361		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 101076		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956		
06	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PARSELL, HUGH F.		WELL #: 2		RRCID -> 117947		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160		
06	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		79
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		79
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		79
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
PARSELL UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 159961		COMPL. DATE 02/10/1996			TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-				-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-				-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-				-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PARSELL, WARREN B. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 164431		COMPL. DATE 06/01/1997			TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867						
06	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-				-0-
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-				-0-
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-				-0-
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FLOWERS		WELL #: 2054		RRCID -> 178973		COMPL. DATE 11/22/1999			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
*08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-				53
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-				53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
-----															
PARSELL, HUGH F.		WELL #: 4		RRCID -> 194605		COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936						
06	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-				10
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-				10
*08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-				10
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-				10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
-----															
MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-		WELL #: 3170		RRCID -> 196346		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942						
06	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-				32
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				32
*08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-				32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
PARNELL "143"		WELL #: 1		RRCID -> 187308		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802						
06	1290 N	999	-0-	-291	-0-	30	1	969	2	N	-0-				172
07	1395 N	810	-0-	-585	-0-	31	1	757	2	N	20				192
						22	9								
08	1271 N	514	-0-	-757	-0-	24	1	458	2	N	29	193	1		28
						32	9								
09	990 N	356	-0-	-634	-0-	30	1	326	2	N	-0-				28
10	806 N	77	-0-	-729	-0-	8	1	69	2	N	-0-				28
11	510 N	250	-0-	-260	-0-	9	1	241	2	N	-0-				28

-----

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	30	1	1070	2	N	-0-			10
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	31	1	1095	2	N	-0-			10
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	31	1	1094	2	N	-0-			10
09	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	30	1	1074	2	N	-0-			10
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	1110	2	N	-0-			10
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	30	1	1075	2	N	-0-			10

-----

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

06	870	N	605	-0-	-265	-0-	335	1	270	2	N	-0-			2
07	930	N	802	-0-	-128	-0-	456	1	346	2	N	-0-			2
08	837	N	718	-0-	-119	-0-	392	1	326	2	N	-0-			2
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	323	1	188	2	N	-0-			2
10	806	N	318	-0-	-488	-0-	199	1	119	2	N	-0-			2
11	690	N	451	-0-	-239	-0-	278	1	173	2	N	-0-			2

-----

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

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

-----

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

06	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-			-0-
07	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-			-0-
08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-			-0-
09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-			-0-
*10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7144	2	7	9	N	6			6
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			6

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
PARSELL RANCH		WELL #:		1147	RRCID ->	022491	COMPL. DATE	03/18/1959	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9996 - 10006			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	191937	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 10926			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGELLAN		WELL #:		1034	RRCID ->	194652	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10900 - 10914			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		703395	RRCID ->	172130	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10312			
HOOVER				1										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEKEEL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	174556	COMPL. DATE	09/07/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10406 - 10416			
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			85
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			85
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			85
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			85
*10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			85
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			85

BROWNLEE		WELL #:		2	RRCID ->	182590	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10544 - 10555			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

-----

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395  
 MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209

-----

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			95
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			95
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			95
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			95
*10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			95
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			95

-----

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

06		2190 N	1644	-0-	-546	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
07		2046 N	1719	-0-	-327	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
08		2170 N	2143	-0-	-27	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
09		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
10		1705 N	1393	-0-	-312	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
11		2070 N	523	-0-	-1547	-0-	523	2		N	-0-			-0-

-----

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

-----

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016



PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-			-0-
09	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
*11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471  
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

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

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3	N	-0-			-0-
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3	N	-0-			-0-
08	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3	N	-0-			-0-
09	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3	N	-0-			-0-
10	2418 N	2237	-0-	-181	-0-	2237	3	N	-0-			-0-
11	2340 N	2217	-0-	-123	-0-	2217	3	N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

06	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3	N	-0-			-0-
07	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3	N	-0-			-0-
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3	N	-0-			-0-
09	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3	N	-0-			-0-
10	2325 X	1860	-0-	-465	-0-	1860	3	N	-0-			-0-
11	2250 X	2130	-0-	-120	-0-	2130	3	N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

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

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3	N	-0-			-0-
07	2077 N	2073	-0-	-4	-0-	2073	3	N	-0-			-0-
08	2077 N	2073	-0-	-4	-0-	2073	3	N	-0-			-0-
09	2010 N	1986	-0-	-24	-0-	1986	3	N	-0-			-0-
10	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	2024	3	N	-0-			-0-
11	2010 N	1963	-0-	-47	-0-	1963	3	N	-0-			-0-

-----													
PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471													
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292													
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3	N	-0-			-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-			-0-
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3	N	-0-			-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3	N	-0-			-0-
*11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3	N	-0-			-0-
-----													
PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248													
06	1590	X	1375	-0-	-215	-0-	1375	3	N	-0-			37
07	1550	X	1369	-0-	-181	-0-	1369	3	N	-0-			37
08	1550	X	1335	-0-	-215	-0-	1335	3	N	-0-			37
09	1440	X	1224	-0-	-216	-0-	1224	3	N	-0-			37
10	1457	X	1082	-0-	-375	-0-	1082	3	N	-0-			37
11	1380	X	980	-0-	-400	-0-	980	3	N	-0-			37
-----													
HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143													
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3	N	-0-			-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3	N	-0-			-0-
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3	N	-0-			-0-
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3	N	-0-			-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3	N	-0-			-0-
*11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3	N	-0-			-0-
-----													
KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471  
BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

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

-----

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783  
HILL WELL #: RRCID -> 087028 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11110 - 11124

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2012

-----

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119

-----

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
B AND G PRODUCTION, INC. 039870  
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

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

-----

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

-----

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					88
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					88
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1742	3	99	9	N	90					178
09	1530 N	1397	-0-	-133	-0-	1373	3	24	9	N	22					200
10	1643 N	740	-0-	-903	-0-	740	3			N	-0-					200
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					200

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406					
MAHLER		WELL #:	1	RRCID -> 067042	COMPL. DATE 06/02/1976	TOTAL DEPTH 10279	PERF.10036	- 10130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		769 N	769	-0-	-0-	769 2		37
07		824 N	824	-0-	-0-	824 2		37
08		805 N	805	-0-	-0-	805 2		37
09		796 N	796	-0-	-0-	796 2		37
10		809 N	809	-0-	-0-	809 2		37
*11		778 N	778	-0-	-0-	778 2		37
-----								
ENCINO OPERATING, LLC			251742					
PARNELL		WELL #:	1	RRCID -> 085461	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 9742	- 9862
06		1274 N	1274	-0-	-0-	1268 2	6 9	112
07		1389 N	1389	-0-	-0-	1377 2	12 9	123
08		0 N	-0-	-0-	-0-			123
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			123
10		186 N	NO RPT	-0-	-186			123
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			123
-----								
HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764					
MITCHELL		WELL #:	1 L	RRCID -> 022493	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10000	- 10014
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			132
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			132
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			132
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			132
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			132
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			132
-----								
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260					
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #:	1	RRCID -> 034293	COMPL. DATE 09/21/1964	TOTAL DEPTH 11102	PERF. 9592	- 9596
06		31 N	31	-0-	-0-	31 3		139
07		6 N	6	-0-	-0-	6 3		139
08		7 N	7	-0-	-0-	7 3		139
09		3 N	3	-0-	-0-	3 3		139
10		0 N	-0-	-0-	-0-			139
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			139
-----								
MORRISON ETAL -B-		WELL #:	136	RRCID -> 045871	COMPL. DATE 02/20/1969	TOTAL DEPTH 10945	PERF. 9544	- 9729
06		2287 N	2287	-0-	-0-	2287 3		3
07		0 N	-0-	-0-	-0-			3
*08		2348 N	2348	-0-	-0-	2348 3		3
09		2273 N	2273	-0-	-0-	2273 3		3
10		0 N	-0-	-0-	-0-			3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			3
-----								
KILLEBREW, STELLA		WELL #:	1	RRCID -> 089504	COMPL. DATE 09/11/1980	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9682	- 9824
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

-----  
 PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502  
 -----

06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					92
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					92
*08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					92
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

-----  
 PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227  
 -----

06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					87
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					87
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					87
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

-----  
 MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475  
 -----

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

-----  
 PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675  
 -----

06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3678	2	211	9	N	192	189	1			436
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3655	2	211	9	N	192					628
*08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					628
09	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					628
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					628
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					628

-----  
 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872  
 DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706  
 -----

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

PARSELL (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY LEACH		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS		
M	O	WELL #:	1	RRCID -> 133596	COMPL. DATE 01/23/1990	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10483	- 10493
ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			137
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			137

MITCHELL "134"		WELL #:	1	RRCID -> 192344	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 11597	PERF.10014	- 10032	
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	30 1 10 9	936 2 N	9	172
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	900 2 N	3	175
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	902 2 N	3	178
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	30 1 10 9	874 2 N	9	187
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	31 1 6 9	798 2 N	5	192
*11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	30 1 10 9	917 2 N	9	201

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY KILE		WELL #:	600750 2300	RRCID -> 150091	COMPL. DATE 12/19/1982	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9347	- 9348	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC PARSELL, ISABEL		WELL #:	676084 3	RRCID -> 058360	COMPL. DATE 04/11/1974	TOTAL DEPTH 10064	PERF. 9892	- 9904	
06	6780 X	5551	-0-	-1229	-0-	5510 2	41 9 N	37	150
07	7006 X	6170	-0-	-836	-0-	6129 2	41 9 N	37	187
08	6448 X	5451	-0-	-997	-0-	5423 2	28 9 N	25	17
09	6210 X	6125	-0-	-85	-0-	6075 2	50 9 N	45	62
10	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-		N	NO RPT	62
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-		N	NO RPT	62

FIELDS & SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID -> 066088	COMPL. DATE 04/07/1976	TOTAL DEPTH 11935	PERF.10118	- 10126	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID -> 096597	COMPL. DATE 08/13/1981	TOTAL DEPTH 11123	PERF. 9775	- 9780	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HOOVER		WELL #:		2216	RRCID ->	170043	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9387 - 9399			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			52
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			52
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

REMORA OPERATING, LLC				701613					CNTY: ROBERTS						
PARSELL RANCH				WELL #:	1147	RRCID ->	022483	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9870 - 10006		
06		300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-			27
07		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-			27
08		310 N	306	-0-	-4	-0-	9	1	297	2	N	-0-			27
09		300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-			27
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			27
*11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			27

PARSELL, ISABELL				WELL #:	2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9787 - 9803		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395					CNTY: ROBERTS						
MEKEEL 215				WELL #:	3	RRCID ->	189914	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9394 - 9411		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: ROBERTS						
PARSELL ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	037784	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	9828 - 9874		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

PARSELL ESTATE				WELL #:	7 U	RRCID ->	073940	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9816 - 11008		
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1012	2	8	9	Y	7	107	1	186
07		1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1007	2	3	9	Y	3			189
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1067	2	3	9	Y	3			192
09		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	999	2	1	9	Y	1			193
10		1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			Y	-0-			193
11		1020 N NO RPT	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			193

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
FELDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	022486	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	11660	PERF.10101 -	10109		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
PARSELL RANCH 35		WELL #:		4A	RRCID ->	216729	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9800 -	9810		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TAYLOR A		WELL #:		2	RRCID ->	230832	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9780 -	11070		
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-			-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-			-0-
08	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-			-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-			-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-			-0-
UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	065008	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10343 -	10357		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #:		932471	RRCID ->	185825	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12101	PERF.10439 -	10464		
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			35
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			35
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			35
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			35
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			35
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			35
PIONEER		WELL #:		1	RRCID ->	185990	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	10409	PERF. 9946 -	9962		
06	2220 X	2170	-0-	-50	-0-	2148	3	22	9	N	20	181	1	27
07	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2475	3	20	9	N	18			45
08	2294 X	2215	-0-	-79	-0-	2196	3	19	9	N	17			62
09	2220 X	2188	-0-	-32	-0-	2176	3	12	9	N	11			73
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2345	3	11	9	N	10			83
*11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2286	3	8	9	N	7			90



PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471										
HILL, BEN		WELL #:		13	RRCID ->	194097	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9880 - 9889
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	204794	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9778 - 10666
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1452	3	17	9	N	15	234
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1525	3	31	9	N	28	75
08	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1335	3	11	9	N	10	85
09	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1346	3	11	9	N	10	95
10	1426 N	967	-0-	-459	-0-	961	3	6	9	N	5	100
11	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	1254	3	11	9	N	10	110

HILL, BEN		WELL #:		14	RRCID ->	288031	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9941 - 9961
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)		69431 810		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WATERFIELD, JAMES B. "C"		WELL #:		2104	RRCID ->	164687	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11938 - 12102
06	2040 N	1827	-0-	-213	-0-	1827	2			N	-0-	-0-
07	2325 N	1175	-0-	-1150	-0-	1175	2			N	-0-	-0-
08	2108 N	1280	-0-	-828	-0-	1280	2			N	-0-	-0-
09	1830 N	976	-0-	-854	-0-	976	2			N	-0-	-0-
10	1178 N	956	-0-	-222	-0-	956	2			N	-0-	-0-
11	1230 N	1013	-0-	-217	-0-	1013	2			N	-0-	-0-

CHI OPERATING, INC.		148123			RRCID ->	247068	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	10976 - 10986
MCMORDIE		WELL #:		1								
06	2940 X	2896	-0-	-44	-0-	80	1	2816	3	N	-0-	10
07	3007 X	2916	-0-	-91	-0-	80	1	2836	3	N	-0-	10
08	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	80	1	2816	3	N	-0-	10
09	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	80	1	2737	3	N	-0-	10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

-----

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) //CONT.// 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-	15
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-	15
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	15
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	15
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15

-----

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

06		540 N	301	-0-	-239	-0-	301 2	N	-0-	-0-
07		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-	-0-
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-	-0-
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-	-0-
10		899 N	892	-0-	-7	-0-	892 2	N	-0-	-0-
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-	-0-

-----

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-	-0-
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-	-0-
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-	-0-
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-	-0-
10		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-	-0-
*11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-	-0-

-----

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260  
 GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	390 3	180 9	N	164	492
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	298 3	180 9	N	164	656
*08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	656
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-	656
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	656
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	656

-----

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

06		2336	2308	-0-	-28	-0-	2304 2	4 9	Y	4	132
07		2360	2358	-0-	-2	-0-	2357 2	1 9	Y	1	133
08		2428	2392	-0-	-36	-0-	2386 2	6 9	Y	5	138
09		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2332 2	4 9	Y	4	142
10		2356 N	2289	-0-	-67	-0-	2288 2	1 9	Y	1	143
11		2280 N	2260	-0-	-20	-0-	2250 2	10 9	Y	9	152

-----

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 DACO, INC. 196940  
 TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

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

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260												
PATTEN UNIT		WELL #: 1178		RRCID -> 140464		COMPL. DATE 04/05/1991		TOTAL DEPTH 3854		PERF. 3233 - 3250						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GELNAR		WELL #: 1A		RRCID -> 152392		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 3474		PERF. 3363 - 4860						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOLT 155		WELL #: 1		RRCID -> 157359		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3229 - 3707						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WHITE 9		WELL #: 1		RRCID -> 158472		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3226 - 3244						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GELNAR		WELL #: 1		RRCID -> 159582		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 3276		PERF. 3056 - 3276						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COLLARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 166297		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 5149		PERF. 3222 - 3232						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COLLARD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168207		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 3828		PERF. 3235 - 3258						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
HART 180		WELL #: 1		RRCID -> 169577		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 3285 - 4602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARY LYNN 5		WELL #: 1		RRCID -> 169703		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3314 - 5210				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ANNIE		WELL #: 11810		RRCID -> 170024		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 3137 - 5399				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
POLLY 310		WELL #: 1		RRCID -> 171871		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 3033		PERF. 3156 - 5600				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COBLE 311		WELL #: 1		RRCID -> 171914		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 2944 - 3940				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAFFERTY 1		WELL #: 1		RRCID -> 172718		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 3304 - 5537				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EDWARDS -11-		WELL #: 3		RRCID -> 174975		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 5171		PERF. 3285 - 5171				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
BIRDWELL "190"		WELL #:		1		RRCID -> 175894		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAMS 6		WELL #:		1		RRCID -> 177225		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PORTER 14		WELL #:		1		RRCID -> 177662		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WHITTENBURG 312		WELL #:		2		RRCID -> 178550		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
EDWARDS 11		WELL #:		2		RRCID -> 179638		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PALO DURO 159		WELL #:		2		RRCID -> 182441		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RAFFERTY 1		WELL #:		2		RRCID -> 183480		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COBLE 311		WELL #: 2		RRCID -> 185514		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 3122 - 4941						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BIRDWELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 185664		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 3256		PERF. 3347 - 5260						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WHITE 9		WELL #: 2		RRCID -> 185666		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3261 - 5102						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WHITTENBURG 312		WELL #: 3		RRCID -> 187466		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 5006		PERF. 3074 - 4974						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PATTEN UNIT		WELL #: 2178		RRCID -> 187844		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3319 - 4394						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOOVER 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 188837		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3356 - 5664						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JENNY 15		WELL #: 1		RRCID -> 188840		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3328 - 4505						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
GELNAR		WELL #:		2	RRCID ->	188892	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3328 - 5154		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COLLARD A		WELL #:		4	RRCID ->	188968	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3325 - 5143		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARY LYNN 5		WELL #:		2	RRCID ->	189836	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 - 5257		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CURTIS 2		WELL #:		1	RRCID ->	206810	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 4475 - 5068		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #:		4	RRCID ->	214482	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3464 - 5367		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COLLARD 97		WELL #:		1RE	RRCID ->	214854	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3077 - 5670		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GASOIL		WELL #:		1	RRCID ->	215105	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3100 - 5442		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
HUTCHISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227222	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3348 - 5850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HOOVER A		WELL #:		4	RRCID ->	261472	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3315 - 5650				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WILLIAMS TRUST 189		WELL #:		2	RRCID ->	262139	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3224 - 7076				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	192845	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3096 - 3144				
HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	192845	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3096 - 3144				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	152391	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3236 - 3250				
EDWARDS -11-		WELL #:		1	RRCID ->	152391	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3236 - 3250				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RIG PETROLEUM, LLC		WELL #:		711525	RRCID ->	170687	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3184 - 3229				
WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	170687	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3184 - 3229				
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	1			N	-0-				-0-
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-				-0-
08	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	1			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				-0-



PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 RIG PETROLEUM, LLC //CONT.// 711525  
 WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 1		N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 1		N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 1		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

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

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

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

LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

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

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

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

GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

06	4686 X	4686	-0-	-0- B	-0-	4686 2		N	-0-			-0-
07	3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	3743 2		N	-0-			-0-
08	2750 X	2750	-0-	-0- B	-0-	2750 2		N	-0-			-0-
09	2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	2718 2		N	-0-			-0-
10	2370 X	2370	-0-	-0- B	-0-	2370 2		N	-0-			-0-
*11	2539 X	2539	-0-	-0- B	-0-	2539 2		N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
WAKITA OPERATING, LLC				891725												
GROVES				WELL #:	1	RRCID ->	183297	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF.	3278 - 3290			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN)				69658 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260												
PATTEN UNIT				WELL #:	5178	RRCID ->	254473	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	6968 - 7834			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-				94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-				94
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-				94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-				94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-				94
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		23934				N	NO RPT				94

PATTEN UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	258724	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6980 - 7030			
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				214
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				214
*08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				214
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				214
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				214
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				214

PATTEN UNIT				WELL #:	7178	RRCID ->	263879	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6960 - 7016			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)				69742 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260												
HUTCHINSON, MILDRED				WELL #:	1	RRCID ->	223534	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	9118	PERF.	8734 - 8753			
06	2712	R	2712	-0-	-0-		-0-	2712	3		N	-0-				52
07	2881	R	2881	-0-	-0-		-0-	2881	3		N	-0-				52
*08	3151	R	3151	-0-	-0-		-0-	3151	3		N	-0-				52
09	3070	R	3070	-0-	-0-		-0-	3070	3		N	-0-				52
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				52
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				52

MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986				CNTY: HANSFORD								
FLOWERS -C-				WELL #:	1	RRCID ->	086427	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8672 - 8674			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		//CONT.//		69742 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
FLOWERS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	118405	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8596 - 8617
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1723 R	1723	-0-	-0-	1721 3	2 9	N	2			58
07		1831 R	1831	-0-	-0-	1829 3	2 9	N	2			60
08		1836 R	1836	-0-	-0-	1834 3	2 9	N	2			62
09		1785 R	1785	-0-	-0-	1783 3	2 9	N	2			64
10		1884 R	1884	-0-	-0-	1882 3	2 9	N	2			66
11		420 #	NO RPT	-0-	-420			N	NO RPT			66
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HARBAUGH		WELL #:		22	RRCID ->	262822	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8412 - 8435
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			82
-----												
PAUL HARBAUGH (MORROW)				69742 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
WILSON, JAMES ELRICK -C-		WELL #:		1	RRCID ->	022504	COMPL. DATE	03/02/1960	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9044 - 9081
06		1754 N	1754	-0-	-0-	1754 3		N	-0-			72
07		2136 N	2136	-0-	-0-	2136 3		N	-0-			72
08		2004 N	2004	-0-	-0-	2004 3		N	-0-			72
09		1930 N	1930	-0-	-0-	1930 3		N	-0-			72
10		0 N		-0-	-0-			N	-0-			72
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			72
-----												
REMORA OPERATING, LLC				701613								
ELRICK		WELL #:		244	RRCID ->	122352	COMPL. DATE	03/04/1986	TOTAL DEPTH	9195	PERF.	9030 - 9060
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PEERY (CLEVELAND)				70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HANDLY		WELL #:		1	RRCID ->	154719	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43 7		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
D.W.P. PRODUCTION				196927								
DICKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	103279	COMPL. DATE	10/09/1982	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7308 - 7380
06		420 #	365	-0-	-55	342 2	23 9	N	21	153 1		8
07		434 #	395	-0-	-39	351 2	44 9	N	40			48
08		403 #	359	-0-	-44	351 2	8 9	N	7			55
09		390 #	376	-0-	-14	359 2	17 9	N	15			70
10		403 #	393	-0-	-10	360 2	33 9	N	30			100
*11		400 R	400	-0-	-0-	365 2	35 9	N	32			132

-----												
PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			
06		150 #		55	-0-	-95	-0-	17	1	38	2	-0-
07		124 #		51	-0-	-73	-0-	17	1	34	2	-0-
08		62 #		51	-0-	-11	-0-	17	1	34	2	-0-
09		60 #		49	-0-	-11	-0-	17	1	32	2	-0-
10		62 #		51	-0-	-11	-0-	17	1	34	2	-0-
*11		106 R		106	-0-	-0-	-0-	35	1	71	2	56
-----												
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574												
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650												
06		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454												
06		1320 #		1273	-0-	-47	-0-	1273	3			87
07		1395 #		1225	-0-	-170	-0-	1225	3			87
08		1395 #		1212	-0-	-183	-0-	1212	3			87
09		1445 R		1445	-0-	-0-	-0-	1442	3	3	9	20
10		1333 #		1315	-0-	-18	-0-	1315	3			20
11		1260 #		NO RPT	-0-	-1260	-0-					20
-----												
BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352												
06		420 #		38	-0-	-382	-0-	38	3			11
07		434 #		-0-	-0-	-434	-0-					11
08		434 #		-0-	-0-	-434	-0-					11
09		420 #		-0-	-0-	-420	-0-					11
10		434 #		-0-	-0-	-434	-0-					11
11		30 #		NO RPT	-0-	-30	-0-					11
-----												
MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460												
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416												
06		780 #		299	-0-	-481	-0-	293	3	6	9	169
07		744 #		311	-0-	-433	-0-	286	3	25	9	7
08		787 R		787	-0-	-0-	-0-	787	3			7
09		796 R		796	-0-	-0-	-0-	796	3			7
*10		801 R		801	-0-	-0-	-0-	801	3			7
11		750 #		NO RPT	-0-	-750	-0-					7

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.// 70247 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 4735		RRCID -> 223899		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 7476 - 7504		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1740 #	1708	-0-	-32	-0-	1702	2	6	9	N	5			48
07	1860 #	1756	-0-	-104	-0-	1753	2	3	9	N	3			51
08	1860 #	1804	-0-	-56	-0-	1785	2	19	9	N	17			68
09	1800 #	1789	-0-	-11	-0-	1730	2	59	9	N	54	67	1	55
10	1798 #	1778	-0-	-20	-0-	1777	2	1	9	N	1			56
11	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			56
-----														
MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 241288		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7214 - 7280				
06	810 #	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-			42
07	837 #	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-			42
08	837 #	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-			42
09	780 #	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-			42
10	775 #	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-			42
11	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			42
-----														
QUANAH PANHANDLE, LLC		884575		WELL #: 2		RRCID -> 162365		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 7307 - 7381		
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			28
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			28
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			28
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			28
10	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----														
PEERY, HAROLD		WELL #: 287807		RRCID -> 287807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8860 - 13895				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PEERY, HAROLD		WELL #: 10H		RRCID -> 288397		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7693 - 11012				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 4H		RRCID -> 234485		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 7560 - 9762		
06	330 #	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-			94
07	372 #	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-			94
08	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-			94
09	360 #	168	-0-	-192	-0-	168	2			N	-0-			94
10	279 #	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-			94
*11	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			94

-----																	
PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461													
CALLIHAM				WELL #: 2		RRCID -> 111526		COMPL. DATE 06/30/1981		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7222 - 8597					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
-----																	
CALLIHAM				WELL #: 3		RRCID -> 204300		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9271		PERF. 7204 - 7306					
06		810 #	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					177
07		837 #	811	-0-	-26	-0-	808	2	3	9	N	-3					180
08		868 #	123	-0-	-745	-0-	123	2			N	-0-					180
09		840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					180
10		868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					180
11		810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					180
-----																	
PEERY (MARMATON)				70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260													
MORRIS "B"				WELL #: 4		RRCID -> 199432		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7440 - 7463					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DUKE, BASIL JR.				WELL #: 1850		RRCID -> 204323		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 7262 - 7510					
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					99
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					99
*08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					99
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					99
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
-----																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
MITCHELL A 735				4735		RRCID -> 228144		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 7476 - 7499					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MITCHELL A 735				WELL #: 3735		RRCID -> 228538		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7200 - 7445					
06		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1478	3	101	9	N	92	178	1			185
07		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1741	3	109	9	N	99	177	1			107
08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1446	3	68	9	N	62					169
09		1590 N	1579	-0-	-11	-0-	1485	3	94	9	N	85	178	1			76
*10		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1527	3	83	9	N	75					151
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					151

PEERY (MARMATON)		//CONT.// 70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 6735		RRCID -> 232890		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7440 - 7470	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MALCOLM 643		WELL #:		1H	RRCID ->	270779	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8223 - 11480	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
-----													
ELAINE 642		WELL #:		1H	RRCID ->	271469	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8277 - 12051	
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	978	2	32	9	N	29		255
07	1209 N	671	-0-	-538	-0-	636	2	35	9	N	32	180 1	107
08	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	962	2	48	9	N	44		151
09	1020 N	902	-0-	-118	-0-	867	2	35	9	N	32	55 1	128
*10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	836	2	36	9	N	33	80 1	81
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT		81
-----													
QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	290136	COMPL. DATE	12/16/1982	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7358 - 7630	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	203394	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	9045	PERF.	7366 - 7633	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1H	RRCID ->	158388	COMPL. DATE	11/12/1994	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

OIL AND GAS DIVISION

PEERY, N. (CLEVELAND)		70249 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176										
GUY		WELL #: 7		RRCID -> 144668		COMPL. DATE 02/10/1993			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615 2	N	-0-			102
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2	N	-0-			102
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	-0-			102
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-			102
10	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	1540 2	N	-0-			102
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-		N	NO RPT			102
-----												
PEERY, SE. (CLEVELAND)		70250 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652										
LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 094935		COMPL. DATE 04/29/1981			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-		WELL #: 1557		RRCID -> 124453		COMPL. DATE 06/08/1987			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MERYDITH 557		WELL #: 3H		RRCID -> 275293		COMPL. DATE 01/09/2014			TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886			
06	4260	X	4028	-0-	-232	-0-	4007 2	21 9	N	19		190
07	4340	X	4090	-0-	-250	-0-	4066 2	24 9	N	22		212
08	4309	X	4021	-0-	-288	-0-	3998 2	23 9	N	21		233
09	4080	X	3810	-0-	-270	-0-	3787 2	23 9	N	21	185 1	69
10	4154	X	3879	-0-	-275	-0-	3853 2	26 9	N	24		93
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N	NO RPT		93
-----												
PERRYTON (CHESTER)		70743 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
SPENCE "A"		WELL #: 1010		RRCID -> 137293		COMPL. DATE 12/04/1990			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212			
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32 1	375 2	N	-0-		32
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44 1	391 2	N	-0-		32
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36 1	228 2	N	-0-		32
09	330	N	76	-0-	-254	-0-	16 1	60 2	N	-0-		32
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		32
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		32
-----												
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC		432093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MOXLEY - MILNE		WELL #: 1		RRCID -> 257878		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506			
06	6390	X	5910	-0-	-480	-0-	5910 2		N	-0-		86
07	6572	X	6178	-0-	-394	-0-	6178 2		N	-0-		86
08	6510	X	5991	-0-	-519	-0-	5991 2		N	-0-		86
09	6270	X	6224	-0-	-46	-0-	6224 2		N	-0-		86
10	6448	X	6269	-0-	-179	-0-	6269 2		N	-0-		86
*11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025 2		N	-0-		86



PERRYTON (CHESTER)		//CONT.//		70743 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
REMNANT ENERGY, INC.				701555									
DIEBALL-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	276479	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8390 - 9053	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1767 N	1767	-0-	-0-	1737 2	30 9		N	27			402
07		1984 N	587	-0-	-1397	562 2	25 9		N	23			425
08		992 N	829	-0-	-163	805 2	24 9		N	22			447
09		1770 N	870	-0-	-900	847 2	23 9		N	21			468
10		1412 N	1412	-0-	-0-	1365 2	47 9		N	43	367 1		144
*11		1296 N	1296	-0-	-0-	1296 2			N	-0-			144

PERRYTON (FINGER)				70743 213	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
OCHILTREE COUNTY		WELL #:		1	RRCID ->	174991	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7516 - 7524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		840 N	785	-0-	-55	60 1	725 2		N	-0-			121
07		868 N	806	-0-	-62	62 1	744 2		N	-0-			121
08		713 N	391	-0-	-322	38 1	353 2		N	-0-			121
09		848 N	848	-0-	-0-	52 1	796 2		N	-0-			121
10		806 N	625	-0-	-181	62 1	563 2		N	-0-			121
*11		791 N	791	-0-	-0-	60 1	731 2		N	-0-			121

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
DIEBALL- PARKER "51"													
		WELL #:		1	RRCID ->	249708	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7430 - 7436	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		485 N	485	-0-	-0-	28 1	457 2		N	-0-			213
07		449 N	449	-0-	-0-	20 1	429 2		N	-0-			213
08		504 N	504	-0-	-0-	26 1	478 2		N	-0-			213
09		489 N	489	-0-	-0-	30 1	459 2		N	-0-			213
10		466 N	466	-0-	-0-	27 1	439 2		N	-0-			213
*11		445 N	445	-0-	-0-	23 1	422 2		N	-0-			213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
PERRY UNIT -A-													
		WELL #:		1	RRCID ->	139987	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	7590 - 7596	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		623 N	623	-0-	-0-	623 2			N	-0-			65
07		620 N	375	-0-	-245	375 2			N	-0-			65
08		155 N	72	-0-	-83	72 2			N	-0-			65
09		630 N	143	-0-	-487	143 2			N	-0-			65
10		372 N	332	-0-	-40	332 2			N	-0-			65
11		60 N	NO RPT	-0-	-60				N	NO RPT			65

PERRYTON (KEYES)				70743 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
PERRYTON OPERATING COMPANY				657470									
GEORGE, S. R.		WELL #:		1	RRCID ->	022536	COMPL. DATE	08/09/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7936 - 7970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		271 N	271	-0-	-0-	271 2			N	-0-			35
07		432 N	432	-0-	-0-	432 2			N	-0-			35
*08		42 N	42	-0-	-0-	42 2			N	-0-			35
*09		414 N	414	-0-	-0-	414 2			N	-0-			35
10		434 N	NO RPT	-0-	-434				N	NO RPT			35
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
PERRY UNIT -I-													
		WELL #:		1	RRCID ->	276906	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7960 - 7972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRYTON (MERAMAC) COURSON OIL & GAS, INC. HAYWOOD		70743 400 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
WELL #: 1020		RRCID -> 204659		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8675 - 8692				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	56 1	416 2	N	-0-			101
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	62 1	877 2	N	3			104
						3 9						
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	62 1	862 2	N	1			105
						1 9						
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	58 1	843 2	N	24			129
						26 9						
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	62 1	866 2	N	11			140
						12 9						
*11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	60 1	811 2	N	5			145
						6 9						

HAYWOOD		70743 639 178450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
WELL #: 2020		RRCID -> 215725		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8744 - 8754				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			187
07	620 N	19	-0-	-601	-0-	5 1	14 2	N	-0-			187
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			187
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4 1	13 2	N	-0-			187
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	161 1		26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PERRYTON (MORROW, LOWER) CORLENA OIL COMPANY BROWNLEE - PEARSON		70743 639 178450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
WELL #: 1		RRCID -> 066930		COMPL. DATE 05/18/1976		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 8014 - 8024				
06	1590 N	1143	-0-	-447	-0-	1100 2	43 9	N	39			310
07	1612 N	1123	-0-	-489	-0-	1113 2	10 9	N	9			319
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1084 2	11 9	N	10			329
09	1140 N	1037	-0-	-103	-0-	1026 2	11 9	N	10			339
10	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1055 2	17 9	N	15			354
*11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1084 2	17 9	N	15	160 1		209

COURSON OIL & GAS, INC. GEORGE, GARY ESTATE		182785 107		RRCID -> 194440		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
WELL #: 107		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8149 - 8164						
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	58 1	418 2	N	-0-			-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	62 1	435 2	N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	62 1	441 2	N	-0-			-0-
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	60 1	418 2	N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	62 1	443 2	N	-0-			-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	46 1	419 2	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY PALMER "132"		562560 1		RRCID -> 202243		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
WELL #: 1		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8156 - 8350						
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	30 1	208 2	N	-0-			118
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	31 1	229 2	N	-0-			118
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	31 1	212 2	N	-0-			118
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	30 1	198 2	N	-0-			118
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	31 1	221 2	N	-0-			118
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	30 1	162 2	N	-0-			118

-----														
PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PERRYTON OPERATING COMPANY				657470										
GEORGE, TUCKER		WELL #:		156		RRCID -> 022519		COMPL. DATE 05/06/1958		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GEORGE		WELL #:		116 L		RRCID -> 022526		COMPL. DATE 10/11/1959		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			18
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			18
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			18
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
-----														
GEORGE, A. J. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 022529		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040				
06		864 N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2 9	N	2			41
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1 9	N	1			42
*08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1 9	N	1			43
*09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			43
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			43
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1		RRCID -> 080514		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881				
06		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	3	2 9	N	2			36
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1237	3	34 9	N	31			67
08		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1230	3	6 9	N	5			72
09		1170 N	1164	-0-	-6	-0-	1164	3		N	-0-			72
*10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2 9	N	2			74
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			74
-----														
REMANT ENERGY, INC.		WELL #:		113 L		RRCID -> 022527		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866				
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-
08		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09		180 N	86	-0-	-94	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
-----														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		2		RRCID -> 174425		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563  
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	569 2	N	-0-			91
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			91
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 2	N	-0-			91
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-			91
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-			91
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471  
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

06	2580 X	2406	-0-	-174	-0-	2406 3	N	-0-			107
07	2666 N	2452	-0-	-214	-0-	2452 3	N	-0-			107
08	2542 N	2441	-0-	-101	-0-	2441 3	N	-0-			107
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3	N	-0-			107
10	2449 N	2367	-0-	-82	-0-	2367 3	N	-0-			107
*11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2443 3	N	4	9	4	111

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

06	180 #	103	-0-	-77	-0-	54 1	49 2	N	-0-		73
07	124 #	27	-0-	-97	-0-	16 1	11 2	N	-0-		73
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	22 1	22 2	N	-0-		73
09	90 #	19	-0-	-71	-0-	12 1	7 2	N	-0-		73
10	93 #	9	-0-	-84	-0-	2 1	7 2	N	-0-		73
11	90 #	6	-0-	-84	-0-	2 1	4 2	N	-0-		73

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093  
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

06	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-		27
07	837 #	828	-0-	-9	-0-	828 2		N	-0-		27
08	899 #	887	-0-	-12	-0-	887 2		N	-0-		27
09	999 R	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		27
10	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-		27
*11	969 R	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473  
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

06	875 R	875	-0-	-0-	-0-	30 1	845 2	N	-0-		-0-
07	893 R	893	-0-	-0-	-0-	31 1	862 2	N	-0-		-0-
08	901 R	901	-0-	-0-	-0-	31 1	870 2	N	-0-		-0-
09	870 #	869	-0-	-1	-0-	30 1	839 2	N	-0-		-0-
10	899 #	894	-0-	-5	-0-	31 1	863 2	N	-0-		-0-
11	870 #	847	-0-	-23	-0-	30 1	817 2	N	-0-		-0-

-----												
PERRYTON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		70743 710	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
J. D.				WELL #: 1050	RRCID -> 084244	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7624 - 7638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		111 R	111	-0-	-0-	-0-	38 1	73 2	N	-0-		50
07		155 #	101	-0-	-54	-0-	40 1	61 2	N	-0-		50
08		155 #	54	-0-	-101	-0-	14 1	40 2	N	-0-		50
09		150 #	47	-0-	-103	-0-	20 1	27 2	N	-0-		50
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		50
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		50
-----												
DIEBALL				WELL #: 1040	RRCID -> 138286	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7514 - 7519	
06		930 #	601	-0-	-329	-0-	60 1	533 2	N	7		199
							8 9					
07		837 #	771	-0-	-66	-0-	62 1	706 2	N	3		202
							3 9					
08		899 #	820	-0-	-79	-0-	62 1	758 2	N	-0-		202
09		870 #	604	-0-	-266	-0-	56 1	537 2	N	10		212
							11 9					
10		899 #	537	-0-	-362	-0-	44 1	489 2	N	4	173 1	43
							4 9					
11		780 #	382	-0-	-398	-0-	28 1	348 2	N	5		48
							6 9					
-----												
PITCHFORK INVESTMENTS, LLC				665862								
COX -D-				WELL #: 1	RRCID -> 022512	COMPL. DATE	10/15/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7592 - 7610	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ZIMTEX ENERGY, LLC				950822								
WITT, ROACH				WELL #: 1	RRCID -> 079614	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7648 - 7676	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PERRYTON (NOVI LIME)				70743 781	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669								
BRILLHART				WELL #: 1H	RRCID -> 201329	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8383 - 8512	
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-		110
07		1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1342 2		N	-0-		110
08		1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328 2		N	-0-		110
09		1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1272 2		N	-0-		110
10		1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277 2		N	-0-		110
11		1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1270 2		N	-0-		110

PERRYTON (NOVI, LOWER) COURSON OIL & GAS, INC. ELLIOTT		70743 852 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
WELL #:		1 T		RRCID -> 122601		COMPL. DATE 07/17/1986			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1200 N	960	-0-	-240 B	-16502	60	1 900 2	N	-0-		140	
07	1085 N	1039	-0-	-46 B	-16502	62	1 977 2	N	-0-		140	
08	899 N	986	-0-	87 B	-16415	50	1 936 2	N	-0-		140	
09	960 N	957	-0-	-3 B	-16415	46	1 911 2	N	-0-		140	
10	1054 N	1054	-0-	-0- B	-16415	62	1 992 2	N	-0-		140	
11	960 N	1369	-0-	409 B	-16006	58	1 1311 2	N	-0-		140	
-----												
PHILIPP		WELL #:		1143		RRCID -> 242155		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644	
06	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	60	1 1021 2	N	-0-		185	
07	1116 N	1107	-0-	-9 B	-0-	62	1 1044 2	N	1		186	
08	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	62	1 1082 2	N	5		191	
09	1080 N	1070	-0-	-10 B	-0-	60	1 1010 2	N	-0-		191	
10	1116 N	1102	-0-	-14 B	-0-	60	1 1038 2	N	4		195	
11	1110 N	1077	-0-	-33 B	-0-	60	1 1011 2	N	5		200	
-----												
GOOD		WELL #:		1139		RRCID -> 247812		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076	
06	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	60	1 214 2	N	-0-		203	
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	62	1 241 2	N	8		211	
08	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	60	1 190 2	N	2		213	
09	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	60	1 187 2	N	-0-		213	
10	310 N	145	-0-	-165 B	-0-	40	1 105 2	N	-0-		213	
11	240 N	136	-0-	-104 B	-0-	60	1 76 2	N	-0-		213	
-----												
EOG RESOURCES, INC. DANIEL 586		253162 1H		RRCID -> 246378		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592			
06	1500 N	125	-0-	-1375 B	-0-	3	1 100 2	N	20		314	
07	4289 X	4289	-0-	-0- B	-0-	94	1 4093 2	N	93	185 1	222	
08	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	93	1 2656 2	N	62	187 1	97	
09	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	70	1 1751 2	N	38		135	
10	2357 X	2357	-0-	-0- B	-0-	94	1 2213 2	N	45		180	
*11	2287 X	2287	-0-	-0- B	-0-	91	1 2127 2	N	63	188 1	55	
-----												
H & L OPERATING CO., LLC CHUNN		339787 1		RRCID -> 057420		COMPL. DATE 11/30/1973			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.//		70743 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
PERRY UNIT -I-		WELL #:		1		RRCID -> 022510		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 3			N	-0-			30	
07		1209 N	1014	-0-	-195 B	-0-	1014 3			N	-0-			30	
08		992 N	636	-0-	-356 B	-0-	636 3			N	-0-			30	
09		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3			N	-0-			30	
*10		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3			N	-0-			30	
11		630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-				N	NO RPT			30	
-----															
PERRY -J-		WELL #:		1		RRCID -> 135538		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436					
06		2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	2568 3	17 9		N	15			21	
07		2757 N	2757	-0-	-0- B	-0-	2716 3	41 9		N	37			58	
08		1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1903 3	8 9		N	7			65	
09		2762 N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762 3			N	-0-			65	
*10		2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069 3			N	-0-			65	
11		1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-				N	NO RPT			65	
-----															
ADAMS		WELL #:		1137		RRCID -> 272270		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116					
06		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	787 2	2 9		N	2			8	
07		899 N	807	-0-	-92 B	-0-	799 2	8 9		N	7			15	
08		899 N	599	-0-	-300 B	-0-	599 2			N	-0-			15	
09		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	827 2	136 9		N	124	129 1		10	
*10		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	836 2	9 9		N	8			18	
11		570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-				N	NO RPT			18	
-----															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		DANIEL 560		WELL #:		2H		RRCID -> 238177		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853	
06		1620 N	1396	-0-	-224 B	-0-	1396 2			N	-0-			37	
07		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 2			N	-0-			37	
08		3792 X	3792	-0-	-0- B	-0-	3792 2			N	-0-			37	
09		3745 X	3745	-0-	-0- B	-0-	3745 2			N	-0-			37	
10		3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	3014 2	1 9		N	1			38	
11		2220 X	NO RPT	-0-	-2220 B	-0-				N	NO RPT			38	
-----															
TREGELLAS 648		WELL #:		4H		RRCID -> 246376		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451					
06		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 2			N	-0-			291	
07		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 2			N	-0-			291	
08		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 2			N	-0-			291	
09		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 2			N	-0-			291	
10		1023 N	910	-0-	-113 B	-0-	910 2			N	-0-			291	
11		1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-				N	NO RPT			291	
-----															
XTO ENERGY INC.		945936		PERRYTON GU -1-		WELL #:		1		RRCID -> 022509		COMPL. DATE 01/30/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491	
06		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	700 2	8 9		N	7			33	
07		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	787 2	6 9		N	5			38	
08		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	776 2	6 9		N	5			43	
09		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	757 2	4 9		N	4			47	
10		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	793 2	9 9		N	8			55	
*11		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	753 2	4 9		N	4			59	

PERRYTON (ST. LOUIS)  
OVERFLOW ENERGY, LLC  
PATRIOT SWD

70743 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
628574  
WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

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

PERRYTON, N. E. (MARMATON)  
MEWBOURNE OIL COMPANY  
SCHWALK

70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
562560  
WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER)  
COURSON OIL & GAS, INC.  
DIEBALL

70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
182785  
WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

06	600 N	583	-0-	-17	-0-	60	1	523	2	N	-0-					109
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	62	1	538	2	N	-0-					109
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	62	1	530	2	N	-0-					109
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	60	1	496	2	N	-0-					109
10	589 N	543	-0-	-46	-0-	62	1	481	2	N	-0-					109
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	60	1	496	2	N	-0-					109

UNIT PETROLEUM COMPANY  
SCHNEIDER -C-

877099  
WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

06	990 N	968	-0-	-22	-0-	962	2	6	9	N	5					83
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1026	2	8	9	N	7					90
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	N	3					93
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1013	3	4	9	N	4					97
10	1023 N	967	-0-	-56	-0-	966	3	1	9	N	1					98
11	1050 N	882	-0-	-168	-0-	882	3			N	-0-					98

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700)  
ESTES AND COMPANY LLC.  
GRIGGS

70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
254560  
WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1149	2	88	9	N	80					521
07	1240 N	531	-0-	-709	-0-	531	2			N	-0-					521
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1677	2	88	9	N	80	367	1			234
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2369	2	110	9	N	100					334
*10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2097	2	81	9	N	74					408
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					408

SCHOENHALS

WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					28
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					28
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					28
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					28
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28



OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS) 70748 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164800 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8534 - 8658

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

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471  
 ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

06	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1472	3	6	9	N	5					91
07	1519 #	1496	-0-	-23	-0-	1487	3	9	9	N	8					99
08	1519 #	1304	-0-	-215	-0-	1296	3	8	9	N	7					106
09	1490 R	1490	-0-	-0-	-0-	1482	3	8	9	N	7					113
10	1519 #	1447	-0-	-72	-0-	1438	3	9	9	N	8					121
11	1470 #	1391	-0-	-79	-0-	1388	3	3	9	N	3					124

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	433	2	N	4					67
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	62	1	431	2	N	3					70
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	62	1	405	2	N	3					73
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	60	1	378	2	N	4					77
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	62	1	359	2	N	1					78
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	60	1	301	2	N	4					82

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

ESTES AND COMPANY LLC. 254560  
 GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.//		70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
GRAVES OPERATING, LLC				325799											
LEATHERMAN				WELL #: 16	RRCID -> 022545	COMPL. DATE 12/24/1958	TOTAL DEPTH 8462	PERF. 8391	- 8442						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
-----															
LEATHERMAN				WELL #: 206	RRCID -> 117627	COMPL. DATE 03/12/1985	TOTAL DEPTH 8490	PERF. 8307	- 8326						
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2					N	-0-			24
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2					N	-0-			24
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2					N	-0-			24
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2					N	-0-			24
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2					N	-0-			24
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-					N	NO RPT			24
-----															
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581	RRCID -> 022542	COMPL. DATE 06/04/1958	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 8564	- 8577						
EDWARDS, F. GAS UNIT				WELL #: 1											
06	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2					N	-0-			-0-
07	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 3					N	-0-			-0-
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 3					N	-0-			-0-
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 3					N	-0-			-0-
*10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 3					N	-0-			-0-
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473	RRCID -> 040696	COMPL. DATE 06/13/1966	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 8315	- 8319						
SWINK, A. L.				WELL #: 1											
06	1800 N	1784	-0-	-16	-0-	30 1	1754 2				N	-0-			-0-
07	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	31 1	1844 2				N	-0-			-0-
08	1922 N	1860	-0-	-62	-0-	31 1	1829 2				N	-0-			-0-
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	30 1	1776 2				N	-0-			-0-
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	31 1	1911 2				N	-0-			-0-
*11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	30 1	1809 2				N	-0-			-0-
-----															
PNG OPERATING COMPANY				668536	RRCID -> 022553	COMPL. DATE 01/07/1957	TOTAL DEPTH 8922	PERF. 8680	- 8722						
WRIGHT, THERESA				WELL #: 1											
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-					N	-0-			68
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3					N	-0-			68
08	279 N	55	-0-	-224	-0-	55 3					N	-0-			68
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3					N	-0-			68
10	992 N	806	-0-	-186	-0-	806 3					N	-0-			68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	RRCID -> 184141	COMPL. DATE 05/03/2001	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8390	- 8496						
PORTWOOD				WELL #: 2											
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 QUANA PANHANDLE, LLC 684575  
 CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

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

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723  
 LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 BATON OIL & GAS, LLC 056384  
 HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

*04	178 R	178	-0-	-0-	-0-	122	2	56	9	N	51			51
*05	155 #	123	-0-	-32	-0-	116	2	7	9	N	6			57
*06	532 R	532	-0-	-0-	-0-	523	2	9	9	N	8			65
*07	579 R	579	-0-	-0-	-0-	561	2	18	9	N	16			81
*08	639 R	639	-0-	-0-	-0-	622	2	17	9	N	15			96
*09	632 R	632	-0-	-0-	-0-	608	2	24	9	N	22			118
*10	625 R	625	-0-	-0-	-0-	605	2	20	9	N	18			136
*11	519 R	519	-0-	-0-	-0-	508	2	11	9	N	10			146

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	248 #	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-			-0-
08	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
09	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
*10	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473  
 ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

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

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473  
 ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 #	228	-0-	-252	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	496 #	244	-0-	-252	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	496 #	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	480 #	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*11	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	510 #	448	-0-	-62	-0-	30	1	418	2	N	-0-					160
07	527 #	436	-0-	-91	-0-	31	1	405	2	N	-0-					160
08	527 #	462	-0-	-65	-0-	31	1	431	2	N	-0-					160
09	480 #	464	-0-	-16	-0-	30	1	434	2	N	-0-					160
10	500 R	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					160
*11	492 R	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	N	-0-					160

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

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

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

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

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					34
07	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1328	2	8	9	N	7					41
08	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-					41
09	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1408	2	9	9	N	8					49
*10	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1473	2	11	9	N	10					59
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					N	NO RPT					59

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

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

LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	60	1	750	2	N	-0-					114
07	837 N	832	-0-	-5	-0-	62	1	770	2	N	-0-					114
08	837 N	836	-0-	-1	-0-	62	1	774	2	N	-0-					114
09	810 N	803	-0-	-7	-0-	60	1	743	2	N	-0-					114
10	837 N	824	-0-	-13	-0-	62	1	762	2	N	-0-					114
*11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	60	1	821	2	N	-0-					114

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473  
 WITTLER UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 041515 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7640 - 8090

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2020 - P/A 08/24/20

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000  
 ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					381
07	1240 #	911	-0-	-329	-0-	911	2			N	-0-					381
08	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					381
09	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					381
10	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					381
11	1200 #	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-					381

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					8
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1384	2	8	9	N	7					15
08	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	2			N	-0-					15
09	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					15
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	N	1					16
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					16

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) //CONT.// 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3	N	-0-			69
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			69
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-			69
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			69
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			69
*11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			69

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
HLX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			187

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2018

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
SCS NEWTON OIL LLC 760234  
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

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

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

06	1740 N	1709	-0-	-31 B	-27146	60	1	1649	2	N	-0-		-0-
07	1798 N	1377	-0-	-421 B	-27146	62	1	1315	2	N	-0-		-0-
08	1798 N	1087	-0-	-711 B	-27146	60	1	1027	2	N	-0-		-0-
09	1710 N	1027	-0-	-683 B	-27146	60	1	967	2	N	-0-		-0-
10	1364 N	957	-0-	-407 B	-27146	60	1	897	2	N	-0-		-0-
11	1050 N	1002	-0-	-48 B	-27146	60	1	942	2	N	-0-		-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555  
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5984				N	-0-		93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5984				N	-0-		93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5984				N	-0-		93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5984				N	-0-		93
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-5984				N	-0-		93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5984				N	-0-		93

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2639	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		N	-0-			-0-
07		2146	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2		N	-0-			-0-
08		1355	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-			-0-
09		2420	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N	-0-			-0-
10		3166	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-			-0-
*11		2797	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
PALO DURO RESOURCES LLC 637389  
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

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

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395  
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

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

WAGNER OIL COMPANY 891175  
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

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

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375

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

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 73084 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
MEADOWS		WELL #: 5		RRCID -> 245020		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		73334 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
HERNDON C		WELL #: 1		RRCID -> 022557		COMPL. DATE 02/13/1961		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -BH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022558		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT		WELL #: 4570		RRCID -> 211033		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424								
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	60	1	51	2	N	-0-					27
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	62	1	54	2	N	-0-					27
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	62	1	46	2	N	-0-					27
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	60	1	42	2	N	-0-					27
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	60	1	42	2	N	-0-					27
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	58	1	39	2	N	-0-					27

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 174661		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058								
06	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					60
07	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					60
*08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					60
09	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					60
10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #: 1 L		RRCID -> 022559		COMPL. DATE 02/26/1962		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
HERNDON				WELL #: 1569	RRCID -> 210058	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8944	- 9404	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 2	N	-0-		-0-
07		4805 X	4031	-0-	-774	-0-	4031 2	N	-0-		-0-
08		4805 X	4611	-0-	-194	-0-	4611 2	N	-0-		-0-
09		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2	N	-0-		-0-
10		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820 2	N	-0-		-0-
11		4470 X	4279	-0-	-191	-0-	4279 2	N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: OCHILTREE		
JINES 481				WELL #: 1T	RRCID -> 203261	COMPL. DATE 05/17/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF. 9274	- 9290	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER)				73334 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
H & L OPERATING CO., LLC				339787							
PSHIGODA				WELL #: 2 T	RRCID -> 088916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8217	PERF. 6812	- 8116
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	15 1	2133 2	N	1		54
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1 9	1913 2	N	7		61
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	8 9	1808 2	N	3		64
09	1980 N	1901	-0-	-79	-0-	3 9	1882 2	N	4		68
10	1922 N	1753	-0-	-169	-0-	4 9	1738 2	N	-0-		68
11	1770 N	1726	-0-	-44	-0-	15 1	1708 2	N	3		71
						3 9					

PSHIGODA, N. (DES MOINES)				73336 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
BILL				WELL #: 1663	RRCID -> 158492	COMPL. DATE 01/05/1987	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 7064	- 7128	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HERNDON				WELL #: 1663	RRCID -> 174097	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7032	- 7119	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PUNDT (ATOKA)		73400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 073969		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
-----															
TURNER, ROSE C.		WELL #: 2541		RRCID -> 138942		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216							
06	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-				152
07	2604 X	2529	-0-	-75	-0-	2529	3			N	-0-				152
08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-				152
09	2670 N	2247	-0-	-423	-0-	2247	3			N	-0-				152
*10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-				152
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT				152
-----															
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS							
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092													
EDGE, BEULAH -166-		WELL #: 6611		RRCID -> 022615		COMPL. DATE 09/09/1955		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A							
06	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				-0-
07	372 #	78	-0-	-294	-0-	78	3			N	-0-				-0-
08	917 R	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-				-0-
09	792 R	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-				-0-
10	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-				-0-
*11	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-				-0-
-----															
EDGE, BEULAH -166-W		WELL #: 12		RRCID -> 058834		COMPL. DATE 07/29/1955		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070							
06	330 #	218	-0-	-112	-0-	218	3			N	-0-				-0-
07	279 #	42	-0-	-237	-0-	42	3			N	-0-				-0-
08	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-				-0-
09	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				-0-
10	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				-0-
*11	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-				-0-
-----															
EDGE, BEULAH 166 -E-		WELL #: 4		RRCID -> 085239		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128							
06	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-				-0-
07	403 #	85	-0-	-318	-0-	85	3			N	-0-				-0-
08	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-				-0-
09	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-				-0-
10	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-				-0-
*11	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-				-0-
-----															
EDGE, BEULAH 166-W-		WELL #: 7		RRCID -> 085240		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014							
06	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-				-0-
07	186 #	29	-0-	-157	-0-	29	3			N	-0-				-0-
08	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-				-0-
09	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				-0-
10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-				-0-
*11	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-				-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS					
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092											
EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 4		RRCID -> 167954		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
08	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-	-0-	
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
*11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	
-----											
EDGE, BEULAH "166" W		WELL #: 1		RRCID -> 249690		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974			
06	510 #	354	-0-	-156	-0-	354	3	N	-0-	-0-	
07	434 #	68	-0-	-366	-0-	68	3	N	-0-	-0-	
08	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	3	N	-0-	-0-	
09	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	
10	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-	-0-	
*11	710 R	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-	-0-	
-----											
EDGE, BEULAH		WELL #: 5		RRCID -> 261927		COMPL. DATE 01/22/1954		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130			
06	210 #	123	-0-	-87	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
07	186 #	25	-0-	-161	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
08	186 #	7	-0-	-179	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
09	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	
10	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
*11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
-----											
EDGE, BEULAH -166- W		WELL #: 6		RRCID -> 261929		COMPL. DATE 07/02/1953		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084			
06	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
07	279 #	42	-0-	-237	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
08	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
09	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
10	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	
*11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-	
-----											
EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 262185		COMPL. DATE 06/22/1953		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106			
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-	
08	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
-----											
EDGE, BEULAH		WELL #: 7		RRCID -> 262787		COMPL. DATE 03/04/1954		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082			
06	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
07	155 #	18	-0-	-137	-0-	18	3	N	-0-	-0-	
08	155 #	5	-0-	-150	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
09	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
*11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	
-----											
EDGE, BEULAH -166- E		WELL #: 8		RRCID -> 262788		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098			
06	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	
07	279 #	60	-0-	-219	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
08	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-	
09	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-	-0-	
10	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	
*11	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	

-----															
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS															
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092															
EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
06		240 #	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-			-0-
07		186 #	30	-0-	-156	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
09		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
10		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
*11		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
-----															
EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126															
06		270 #	164	-0-	-106	-0-	164	3			N	-0-			-0-
07		248 #	33	-0-	-215	-0-	33	3			N	-0-			-0-
08		248 #	10	-0-	-238	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
10		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
*11		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
-----															
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045															
06		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
07		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
08		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09		90 #	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-			-0-
10		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			-0-
11		90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-			-0-
-----															
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032															
06		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
08		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
10		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
11		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
-----															
LARGE OPERATING LLC 486623															
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324															
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090															
06		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
07		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
08		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.//		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
PANTERA ENERGY COMPANY		638486		WELL #: 1		RRCID -> 022560		COMPL. DATE 12/01/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4065 - 4118		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	480 #	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-			-0-
07	403 #	168	-0-	-235	-0-	168	3			N	-0-			-0-
08	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			-0-
09	450 #	361	-0-	-89	-0-	361	3			N	-0-			-0-
10	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-			-0-
11	570 #	437	-0-	-133	-0-	437	3			N	-0-			-0-
-----														
HAGGARD TR 2				WELL #: 8		RRCID -> 022569		COMPL. DATE 02/03/1953		TOTAL DEPTH 6380		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HAGGARD TR 3				WELL #: 16		RRCID -> 022571		COMPL. DATE 55/21/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4063 - 4068		
06	780 #	459	-0-	-321	-0-	459	3			N	-0-			-0-
07	713 #	156	-0-	-557	-0-	156	3			N	-0-			-0-
08	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
09	570 #	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-			-0-
*10	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-
*11	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
-----														
HAGGARD TR 5				WELL #: 24		RRCID -> 022574		COMPL. DATE 01/06/1960		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 3990 - 4024		
06	210 #	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-			-0-
07	186 #	41	-0-	-145	-0-	41	3			N	-0-			-0-
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-			-0-
*10	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
*11	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
-----														
HAGGARD TR 3				WELL #: 27		RRCID -> 022575		COMPL. DATE 10/23/1956		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 4050 - 4101		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
AGATHA				WELL #: 1		RRCID -> 022584		COMPL. DATE 02/01/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4004 - 4110		
06	1260 #	755	-0-	-505	-0-	755	3			N	-0-			-0-
07	1240 #	398	-0-	-842	-0-	398	3			N	-0-			-0-
08	1240 #	1128	-0-	-112	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
09	1200 #	900	-0-	-300	-0-	900	3			N	-0-			-0-
*10	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
11	1080 #	688	-0-	-392	-0-	688	3			N	-0-			-0-
-----														
AGATHA				WELL #: 2		RRCID -> 022585		COMPL. DATE 09/13/1957		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 4004 - 4116		
06	1170 #	706	-0-	-464	-0-	706	3			N	-0-			-0-
07	1147 #	372	-0-	-775	-0-	372	3			N	-0-			-0-
08	1147 #	1055	-0-	-92	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
09	1110 #	842	-0-	-268	-0-	842	3			N	-0-			-0-
*10	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
*11	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		//CONT.//		73768 142	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
EDGE -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	022586	COMPL. DATE	06/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3945 - 4089			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GAY		WELL #:		4 C	RRCID ->	022594	COMPL. DATE	07/07/1956	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3930 - 4054			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKE		WELL #:		3	RRCID ->	022597	COMPL. DATE	11/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3952 - 4088			
06	1740 #	1262	-0-	-478	-0-	1262	3				N	-0-			-0-
07	1612 #	1391	-0-	-221	-0-	1391	3				N	-0-			-0-
08	1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3				N	-0-			-0-
09	1560 #	1545	-0-	-15	-0-	1545	3				N	-0-			-0-
*10	1490 R	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3				N	-0-			-0-
11	1710 #	1647	-0-	-63	-0-	1647	3				N	-0-			-0-
LOCKE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022599	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	3960 - 4060			
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3				N	-0-	1 1		1
07	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	3				N	-0-			1
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-	1 1		-0-
09	120 #	10	-0-	-110	-0-	10	3				N	-0-			-0-
10	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3				N	-0-			-0-
11	120 #	52	-0-	-68	-0-	52	3				N	-0-			-0-
HAGGARD TR 3		WELL #:		36	RRCID ->	044508	COMPL. DATE	08/01/1968	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	4016 - 4030			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAGGARD TR 4		WELL #:		15	RRCID ->	045936	COMPL. DATE	04/07/1969	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	3958 - 4076			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAGGARD TR 7		WELL #:		47	RRCID ->	045937	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	4000 - 4107			
06	960 #	608	-0-	-352	-0-	608	3				Y	-0-			-0-
07	868 #	231	-0-	-637	-0-	231	3				Y	-0-			-0-
08	896 R	896	-0-	-0-	-0-	896	3				Y	-0-			-0-
09	840 #	742	-0-	-98	-0-	742	3				Y	-0-			-0-
*10	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	3				Y	-0-			-0-
*11	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3				Y	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		GAY		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3972 - 4022	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	930 #	604	-0-	-326	-0-	604	3			N	-0-	-0-
07	806 #	282	-0-	-524	-0-	282	3			N	-0-	-0-
08	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-	-0-
09	780 #	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-	-0-
*10	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-	-0-
11	990 #	811	-0-	-179	-0-	811	3			N	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 8				WELL #:	41	RRCID ->	051848	COMPL. DATE	01/10/1972	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3994 - 4073
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-	-0-
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-	-0-
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	-0-
*10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 2				WELL #:	1	RRCID ->	052034	COMPL. DATE	01/15/1972	TOTAL DEPTH	4072	PERF. 3978 - 4068
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 3				WELL #:	12	RRCID ->	052434	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	4079	PERF. 3955 - 4005
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-	-0-
07	310 #	106	-0-	-204	-0-	106	3			N	-0-	-0-
08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-	-0-
09	300 #	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-	-0-
*10	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-	-0-
11	390 #	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 4				WELL #:	10	RRCID ->	053048	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	4099	PERF. 3958 - 4050
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
EDGE -D-				WELL #:	1	RRCID ->	053049	COMPL. DATE	07/18/1972	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3968 - 4104
06	330 #	254	-0-	-76	-0-	254	3			Y	-0-	-0-
07	341 #	102	-0-	-239	-0-	102	3			Y	-0-	-0-
08	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-	-0-
09	240 #	165	-0-	-75	-0-	165	3			Y	-0-	-0-
*10	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-	-0-
11	390 #	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 2				WELL #:	28	RRCID ->	053188	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 3958 - 4000
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS	
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486			
EDGE -D-		WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	BALANCE
06	900 #	637 -0- -263 -0- 637 3 Y	-0-
07	930 #	256 -0- -674 -0- 256 3 Y	-0-
08	930 #	814 -0- -116 -0- 814 3 Y	-0-
09	900 #	814 -0- -86 -0- 814 3 Y	-0-
*10	853 R	853 -0- -0- -0- 853 3 Y	-0-
*11	826 R	826 -0- -0- -0- 826 3 Y	-0-
-----			
HAGGARD TR 4		WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090	
06	720 #	378 -0- -342 -0- 378 3 N	-0-
07	589 #	129 -0- -460 -0- 129 3 N	-0-
08	530 R	530 -0- -0- -0- 530 3 N	-0-
09	450 #	448 -0- -2 -0- 448 3 N	-0-
*10	481 R	481 -0- -0- -0- 481 3 N	-0-
11	510 #	291 -0- -219 -0- 291 3 N	-0-
-----			
MCCUISTION, G.		WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084	
06	30 #	23 -0- -7 -0- 23 3 N	-0-
07	31 #	9 -0- -22 -0- 9 3 N	-0-
08	37 R	37 -0- -0- -0- 37 3 N	-0-
09	41 R	41 -0- -0- -0- 41 3 N	-0-
*10	55 R	55 -0- -0- -0- 55 3 N	-0-
*11	117 R	117 -0- -0- -0- 117 3 N	-0-
-----			
LOCKE		WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072	
06	900 #	548 -0- -352 -0- 548 3 N	-0-
07	899 #	289 -0- -610 -0- 289 3 N	-0-
08	899 #	818 -0- -81 -0- 818 3 N	-0-
09	870 #	653 -0- -217 -0- 653 3 N	-0-
10	682 #	524 -0- -158 -0- 524 3 N	-0-
11	780 #	764 -0- -16 -0- 764 3 N	-0-
-----			
STONE -A-		WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120	
06	420 #	268 -0- -152 -0- 268 3 Y	-0-
07	434 #	405 -0- -29 -0- 405 3 Y	-0-
08	434 #	371 -0- -63 -0- 371 3 Y	-0-
09	420 #	318 -0- -102 -0- 318 3 Y	-0-
*10	434 #	374 -0- -60 -0- 374 3 Y	-0-
11	390 #	358 -0- -32 -0- 358 3 Y	-0-
-----			
HAGGARD TR 4		WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117	
06	60 #	27 -0- -33 -0- 27 3 N	-0-
07	62 #	9 -0- -53 -0- 9 3 N	-0-
08	62 #	38 -0- -24 -0- 38 3 N	-0-
09	324 R	324 -0- -0- -0- 324 3 N	-0-
*10	348 R	348 -0- -0- -0- 348 3 N	-0-
*11	211 R	211 -0- -0- -0- 211 3 N	-0-
-----			
MCCUISTION, G.		WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111	
06	510 #	281 -0- -229 -0- 281 3 N	-0-
07	527 #	103 -0- -424 -0- 103 3 N	-0-
08	527 #	441 -0- -86 -0- 441 3 N	-0-
09	510 #	302 -0- -208 -0- 302 3 N	-0-
*10	403 R	403 -0- -0- -0- 403 3 N	-0-
*11	856 R	856 -0- -0- -0- 856 3 N	-0-



QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 8		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3984 - 4082	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE		AMT CODE	M		
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-	-0-
07	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-	-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-	-0-
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	-0-
*10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-
*11	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	-0-
-----												
BELL, A. R.				WELL #:	6	RRCID ->	068198	COMPL. DATE	09/13/1976	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 3978 - 4158
06	1290 #	986	-0-	-304	-0-	986	3			N	-0-	-0-
07	1116 #	374	-0-	-742	-0-	374	3			N	-0-	-0-
08	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-	-0-
09	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-	-0-
*10	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-	-0-
*11	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-	-0-
-----												
MCCUISTION, G. -A-				WELL #:	3	RRCID ->	071305	COMPL. DATE	04/22/1977	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3962 - 4080
06	510 #	290	-0-	-220	-0-	290	3			N	-0-	-0-
07	527 #	102	-0-	-425	-0-	102	3			N	-0-	-0-
08	527 #	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-	-0-
09	450 #	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-	-0-
10	310 #	169	-0-	-141	-0-	169	3			N	-0-	-0-
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MCCUISTION, G.				WELL #:	1	RRCID ->	125531	COMPL. DATE	12/14/1952	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4092 - 4113
06	450 #	5	-0-	-445	-0-	5	3			N	-0-	-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-	-0-
09	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-	-0-
*10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-	-0-
*11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	-0-
-----												
MCCUISTION, G.				WELL #:	5	RRCID ->	125532	COMPL. DATE	02/16/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4109 - 4110
06	780 #	302	-0-	-478	-0-	302	3			N	-0-	-0-
07	806 #	105	-0-	-701	-0-	105	3			N	-0-	-0-
08	806 #	480	-0-	-326	-0-	480	3			N	-0-	-0-
09	690 #	292	-0-	-398	-0-	292	3			N	-0-	-0-
10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-	-0-
*11	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-	-0-
-----												
MCCUISTION, G. -A-				WELL #:	5	RRCID ->	127612	COMPL. DATE	04/10/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3974 - 4100
06	1050 #	38	-0-	-1012	-0-	38	3			Y	-0-	-0-
07	868 #	33	-0-	-835	-0-	33	3			Y	-0-	-0-
08	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-	-0-
09	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-	-0-
*10	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-	-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MCCUISTION, G. -A-				WELL #:	6	RRCID ->	127613	COMPL. DATE	03/23/1988	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3942 - 4102
06	630 #	133	-0-	-497	-0-	133	3			Y	-0-	-0-
07	527 #	49	-0-	-478	-0-	49	3			Y	-0-	-0-
08	465 #	208	-0-	-257	-0-	208	3			Y	-0-	-0-
09	390 #	288	-0-	-102	-0-	288	3			Y	-0-	-0-
*10	248 #	131	-0-	-117	-0-	131	3			Y	-0-	-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1380 #	920	-0-	-460	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1209 #	349	-0-	-860	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	1357 R	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*10	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*11	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
-----																
HAGGARD TR 4		WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HAGGARD TR 8		WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100														
06	1560 #	1183	-0-	-377	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1457 #	449	-0-	-1008	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
09	1380 #	783	-0-	-597	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	1209 #	992	-0-	-217	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	1680 #	1090	-0-	-590	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
-----																
MCCUITION, G. -A-		WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094														
06	840 #	334	-0-	-506	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	868 #	116	-0-	-752	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	868 #	529	-0-	-339	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	750 #	676	-0-	-74	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	465 #	313	-0-	-152	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCCUITION, G. -A-		WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095														
06	360 #	203	-0-	-157	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	372 #	75	-0-	-297	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	217 #	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCCUITION, G. -A-		WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HAGGARD TR 8		WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106														
06	789 R	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	310 #	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*10	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*11	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS	
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486			
HAGGARD TR 2		WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	
		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	
06	210 #	121 -0- -89 -0- 121 3 N	-0-
07	186 #	41 -0- -145 -0- 41 3 N	-0-
08	170 R	170 -0- -0- -0- 170 3 N	-0-
09	150 #	139 -0- -11 -0- 139 3 N	-0-
*10	243 R	243 -0- -0- -0- 243 3 N	-0-
*11	264 R	264 -0- -0- -0- 264 3 N	-0-
-----			
HAGGARD TR 4		WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082	
06	270 #	81 -0- -189 -0- 81 3 N	-0-
07	310 #	28 -0- -282 -0- 28 3 N	-0-
08	310 #	113 -0- -197 -0- 113 3 N	-0-
09	300 #	93 -0- -207 -0- 93 3 N	-0-
10	248 #	99 -0- -149 -0- 99 3 N	-0-
11	120 #	60 -0- -60 -0- 60 3 N	-0-
-----			
STONE A		WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-
*10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-
-----			
LOCKE		WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087	
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
-----			
LOCKE		WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129	
06	309 R	309 -0- -0- -0- 309 3 N	-0-
07	549 R	549 -0- -0- -0- 549 3 N	-0-
08	366 R	366 -0- -0- -0- 366 3 N	-0-
09	270 #	87 -0- -183 -0- 87 3 N	-0-
*10	631 R	631 -0- -0- -0- 631 3 N	-0-
*11	714 R	714 -0- -0- -0- 714 3 N	-0-
-----			
LOCKE		WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- N	-0-
-----			
LOCKE		WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091	
06	900 #	589 -0- -311 -0- 589 3 N	-0-
07	930 #	236 -0- -694 -0- 236 3 N	-0-
08	961 R	961 -0- -0- -0- 961 3 N	-0-
09	961 R	961 -0- -0- -0- 961 3 N	-0-
10	713 #	417 -0- -296 -0- 417 3 N	-0-
11	930 #	345 -0- -585 -0- 345 3 N	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 #	315 -0-	-15	-0-	315 3	N	-0-	-0-
07	219 R	219 -0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-
08	625 R	625 -0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-	-0-
09	542 R	542 -0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-	-0-
*10	415 R	415 -0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-	-0-
11	510 #	147 -0-	-363	-0-	147 3	N	-0-	-0-
-----								
HAGGARD, JOHN TR 3		WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A						
06	391 R	391 -0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-	-0-
07	133 R	133 -0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-
08	548 R	548 -0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-	-0-
09	120 #	108 -0-	-12	-0-	108 3	N	-0-	-0-
*10	127 R	127 -0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-
*11	138 R	138 -0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-
-----								
HAGGARD TR 4		WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106						
06	660 #	459 -0-	-201	-0-	459 3	N	-0-	-0-
07	620 #	156 -0-	-464	-0-	156 3	N	-0-	-0-
08	643 R	643 -0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-	-0-
09	600 #	479 -0-	-121	-0-	479 3	N	-0-	-0-
*10	514 R	514 -0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-	-0-
11	630 #	311 -0-	-319	-0-	311 3	N	-0-	-0-
-----								
HAGGARD TR 4		WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974						
06	0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----								
HAGGARD TR 4 WC		WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033						
06	30 #	27 -0-	-3	-0-	27 3	N	-0-	-0-
07	31 #	9 -0-	-22	-0-	9 3	N	-0-	-0-
08	38 R	38 -0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-
09	77 R	77 -0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-
*10	83 R	83 -0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-	-0-
*11	50 R	50 -0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-
-----								
EDGE -A-		WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075						
06	930 #	399 -0-	-531	-0-	399 3	N	-0-	-0-
07	744 #	203 -0-	-541	-0-	203 3	N	-0-	-0-
08	1008 R	1008 -0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-	-0-
09	720 #	688 -0-	-32	-0-	688 3	N	-0-	-0-
10	496 #	197 -0-	-299	-0-	197 3	N	-0-	-0-
*11	952 R	952 -0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-	-0-
-----								
LOCKE -A-		WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080						
06	0 W	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 W	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 W	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 W	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 W	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 W	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

-----																
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																
SHILOH OPERATING COMPANY 777303																
EDGE, BEULAH WELL #: 4 RRCID -> 175325 COMPL. DATE 07/28/1953 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE	
-----																
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
-----																
QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS																
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----																
R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS																
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851																
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664																
06	810	N	788	-0-	-22	B	-43700	753	3	35	9	N	32	173	1	141
07	837	N	884	-0-	47	B	-43653	827	3	57	9	N	52			193
08	868	N	1087	-0-	219	B	-43434	1032	3	55	9	N	50			243
09	780	N	1024	-0-	244	B	-43190	984	3	40	9	N	36	171	1	108
10	899	N	1060	-0-	161	B	-43029	1016	3	44	9	N	40			148
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-43029					N	NO RPT			148
-----																
D.W.P. PRODUCTION 196927																
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494																
06	570	N	648	-0-	78	B	-64807	576	2	72	9	N	65	169	1	40
07	682	N	776	-0-	94	B	-64713	634	2	142	9	N	129	167	1	2
08	651	N	820	-0-	169	B	-64544	785	2	35	9	N	32			34
09	660	N	634	-0-	-26	B	-64544	601	2	33	9	N	30			64
10	775	N	638	-0-	-137	B	-64544	591	2	47	9	N	43			107
11	780	N	636	-0-	-144	B	-64544	560	2	76	9	N	69	163	1	13
-----																
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750																
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154																
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT			-0-
-----																
R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471  
 PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1423	3	69	9	N	63	193	1		57	
07		1023 N	950	-0-	-73	-0-	930	3	20	9	N	18				75	
08		1612 N	1487	-0-	-125	-0-	1445	3	42	9	N	38				113	
09		1500 N	1316	-0-	-184	-0-	1316	3			N	-0-				113	
10		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-				113	
11		1440 N	1291	-0-	-149	-0-	1278	3	13	9	N	12				125	

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		720 #	582	-0-	-138	-0-	60	1	522	2	N	-0-				108	
07		744 #	363	-0-	-381	-0-	52	1	311	2	N	-0-				108	
08		1913 R	1913	-0-	-0-	-0-	46	1	1867	2	N	-0-				108	
09		970 R	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	N	-0-				108	
10		668 R	668	-0-	-0-	-0-	46	1	622	2	N	-0-				108	
11		720 #	485	-0-	-235	-0-	34	1	451	2	N	-0-				108	

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

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

BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				20	
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				20	
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				20	
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-				20	
10		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-				20	
11		120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-				20	

BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				27	
07		527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-				27	
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				27	
09		480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-				27	
10		465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-				27	
11		480 N	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-				27	

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

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

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.// 74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #:		RRCID -> 178383		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7780 - 7978		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2018														

H & L OPERATING CO., LLC		339787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HOBART RANCH		WELL #: 2058		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8028 - 8045				
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	10	1	898	2	N	-0-			-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	10	1	884	2	N	-0-			-0-
08	930 N	899	-0-	-31	-0-	10	1	889	2	N	-0-			-0-
09	900 N	872	-0-	-28	-0-	10	1	862	2	N	-0-			-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	10	1	920	2	N	-0-			-0-
11	870 N	845	-0-	-25	-0-	10	1	835	2	N	-0-			-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 2		RRCID -> 218908		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 11206 - 11591		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PYEATT		WELL #: 1051		RRCID -> 168049		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 11140 - 11158				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK		WELL #: 1A		RRCID -> 171601		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 19600		PERF. 11674 - 11686				
06	1560 N	1294	-0-	-266	-0-	1290	2	4	9	N	4			156
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			156
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			156
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			156
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			156
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156

PYEATT		WELL #: 3051		RRCID -> 227357		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 12308		PERF. 11052 - 12167				
06	1830 N	1583	-0-	-247	-0-	1559	2	24	9	N	22			84
07	2046 N	1754	-0-	-292	-0-	1721	2	33	9	N	30			114
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2041	2	12	9	N	11			125
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1714	2	59	9	N	54			179
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			179
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1600	2	11	9	N	10					136
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1749	2	9	9	N	8					144
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					144
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1675	2	25	9	N	23					167
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					167
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
-----																
RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079																
06	960 N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-					60
07	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	2			N	-0-					60
08	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					60
09	870 N	764	-0-	-106	-0-	764	2			N	-0-					60
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
-----																
SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624																
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	N	1					197
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1					198
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-	8	7			190
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1306	2	4	9	N	4	79	1			115
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
-----																
EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804																
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
-----																
RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947																
06	1230 N	1150	-0-	-80	-0-	1144	2	6	9	N	5					99
07	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	1026	2	6	9	N	5					104
08	1240 N	921	-0-	-319	-0-	921	2			N	-0-	20	7			84
09	1140 N	578	-0-	-562	-0-	578	2			N	-0-					84
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					84
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
-----																
CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765																
06	720 N	496	-0-	-224	-0-	481	2	15	9	N	14					188
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					188
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-	2	7			186
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-	145	1			41
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					41
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
-----																
THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854																
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1705	2	11	9	N	10					105
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2197	2	9	9	N	8					113
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2412	2	6	9	N	5					118
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2100	2	22	9	N	20	123	1			15
*10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2104	2	42	9	N	38					53
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					53



-----														
RAMP, NE. (GRANITE WASH)			//CONT.//		74463 444	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084									
SHELL FEE 45			WELL #:		11	RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 12831		PERF.11612 - 12748		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	780 N	556	-0-	-224	-0-	556	2			N	-0-			80
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	645	2	7	9	N	6			86
08	744 N	590	-0-	-154	-0-	583	2	7	9	N	6			92
09	570 N	367	-0-	-203	-0-	365	2	2	9	N	2	46	1	48
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
-----														
RAMSEY 58			WELL #:		14	RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11009 - 12761		
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			142
07	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-			142
08	682 N	459	-0-	-223	-0-	459	2			N	-0-			142
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	592	2	154	9	N	140	145	1	137
*10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			137
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			137
-----														
SHELL FEE 45			WELL #:		6	RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11534 - 13013		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
-----														
RW			WELL #:		1009H	RRCID -> 253022		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 11304		PERF.11164 - 11640		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
-----														
THORNTON 59			WELL #:		4	RRCID -> 255763		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12882		PERF.10651 - 12593		
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1	190	1	41
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			41
08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2364	2	11	9	N	10			51
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			51
*10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			51
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			51
-----														
EUBANK 44			WELL #:		2	RRCID -> 256731		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10792 - 12773		
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1034	2	9	9	N	8			105
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1064	2	17	9	N	15			120
08	1085 N	980	-0-	-105	-0-	976	2	4	9	N	4			124
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	N	3	78	1	49
*10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1096	2	12	9	N	11	55	1	5
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			5

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
RAMSEY 58		WELL #: 15HD		RRCID ->	267984	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	11231	PERF.11546	- 15148	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4620 X	4427	-0-	-193	-0-	974 1	3388 2	N	59			357
07	4743 X	57	-0-	-4686	-0-	65 9		N	-0-			357
08	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	57 2	6314 2	N	65	194 1		228
09	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	72 9	5917 2	N	108	195 1		141
10	5115 X	4414	-0-	-701	-0-	850 1	3858 2	N	42			183
11	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	119 9		N	NO RPT			183
						510 1						
						46 9						
THORNTON 59		WELL #: 5H		RRCID ->	275053	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	11105	PERF.11443	- 15220	
06	3690 X	3454	-0-	-236	-0-	931 1	2456 2	N	61			315
07	3689 X	1013	-0-	-2676	-0-	67 9		N	-0-	186 1		129
08	3689 X	4	-0-	-3685	-0-	1013 2		N	-0-			129
09	3570 X	1314	-0-	-2256	-0-	4 2	749 2	N	39			168
*10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	522 1	2442 2	N	64	158 1		74
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	43 9		N	NO RPT			74
						1061 1						
						70 9						
RAMSEY 58		WELL #: 17H		RRCID ->	275266	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11202	- 15318	
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-	167 1		19
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			19
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			19
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-			19
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
RAMSEY 58		WELL #: 16H		RRCID ->	276017	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11212	PERF.11670	- 15632	
06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	932 1	5198 2	N	66			322
07	6882 X	4831	-0-	-2051	-0-	73 9	3810 2	N	53			375
08	6882 X	4761	-0-	-2121	-0-	963 1	3636 2	N	74	376 1		73
09	6660 X	4553	-0-	-2107	-0-	58 9	3635 2	N	53			126
10	6417 X	3021	-0-	-3396	-0-	81 9	2350 2	N	16	38 1		104
11	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-	860 1		N	NO RPT			104
						58 9						
						653 1						
						18 9						
RASOR (MORROW, LOWER)		74783 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
EPPS "A"		WELL #: 1		RRCID ->	275389	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9534	- 9628	
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1334 3	6 9	N	5			225
07	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1118 3	12 9	N	11	184 1		52
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1166 3	15 9	N	14			66
09	1350 N	1176	-0-	-174	-0-	81 9	9 9	N	8			74
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1167 3	9 9	N	8			82
*11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1223 3	14 9	N	13			95
						1138 3						

RASOR (MORROW, LOWER) //CONT.// 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3120 #	2930	-0-	-190	-0-	2917	3	13	9	N	12	177	1	120	
07	3224 #	3000	-0-	-224	-0-	2976	3	24	9	N	22			142	
08	3131 #	2962	-0-	-169	-0-	2941	3	21	9	N	19			161	
09	3030 #	2841	-0-	-189	-0-	2822	3	19	9	N	17			178	
10	3131 #	2951	-0-	-180	-0-	2931	3	20	9	N	18			196	
11	2940 #	2782	-0-	-158	-0-	2754	3	28	9	N	25			221	

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429 OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

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

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

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

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

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

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
 NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970  
 HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

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

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

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

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

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

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

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

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912  
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

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

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
CIMAREX ENERGY CO. 153438  
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	1400	-0-	260 B	-13133	1397	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	341 N	1177	-0-	836 B	-12297	1173	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1426 N	1222	-0-	-204 B	-12297	1222	3			N	-0-					-0-
09	1380 N	1130	-0-	-250 B	-12297	1124	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1178 N	1186	-0-	8 B	-12289	1178	3	8	9	N	7	7	8			-0-
11	1170 N	1151	-0-	-19 B	-12289	1142	3	9	9	N	8	8	8			-0-

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

OIL AND GAS DIVISION

-----														
RED DEER, NE. (MORROW, UP.)			75195 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
EARP			WELL #: 1 U		RRCID -> 084751		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FLOWERS-LISTON			WELL #: 5062		RRCID -> 163514		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RED DEER CREEK (GRANITE WASH)			75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
AMARILLO EXPLORATION, INC.			016802											
CHRISTIE-TIPPS			WELL #: 1025		RRCID -> 077621		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
-----														
CHRISTIE-TIPPS			WELL #: 2025		RRCID -> 083697		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
-----														
CHRISTIE-TIPPS			WELL #: 3025		RRCID -> 166121		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
-----														
TIPPS, CHRISTIE			WELL #: 4025		RRCID -> 173054		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802							
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		5025	RRCID ->	174495	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10090 - 10380
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
-----											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		7025	RRCID ->	212637	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10440	PERF. 9978 - 10337
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					73
-----											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		8025	RRCID ->	217254	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10010 - 10382
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
-----											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		1025	RRCID ->	218896	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	10602	PERF. 9564 - 10143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
-----											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		6025	RRCID ->	223467	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 9941 - 10390
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
-----											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		9025	RRCID ->	225230	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	10603	PERF.10071 - 10431
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					83
-----											
CHRISTIE TIPPS SEC 25		WELL #:		11	RRCID ->	228881	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9572 - 10456
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802  
 CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			301
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-			301
08	279 N	192	-0-	-87	-0-	192 2		Y	-0-			301
09	240 N	164	-0-	-76	-0-	164 2		Y	-0-			301
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	160 2	23 9	Y	21			322
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	331 2	102 9	Y	93	184 1		231

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429  
 OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-			63
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1425 3	1 9	N	1	1 8		63
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-			63
09	1290 N	1276	-0-	-14	-0-	1274 3	2 9	N	2	2 8		63
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1389 3	24 9	N	22			85
*11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1399 3	10 9	N	9	1 8		93

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
BYRUM "27"				WELL #: 2	RRCID -> 101083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9982	- 10076						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
-----																
BYRUM "4"				WELL #: 4	RRCID -> 104905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10154	- 10508						
06	900 N	737	-0-	-163	-0-	736	3	1	9	N	1	1	8			18
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					18
08	930 N	536	-0-	-394	-0-	536	3			N	-0-					18
09	750 N	639	-0-	-111	-0-	639	3			N	-0-					18
10	775 N	40	-0-	-735	-0-	40	3			N	-0-					18
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					18
-----																
SHARRON				WELL #: 1026	RRCID -> 154129	COMPL. DATE 03/08/2004	TOTAL DEPTH 11326		PERF. 9971	- 10350						
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	899 N	856	-0-	-43	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	810 N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	840 N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
-----																
OSBORNE, MARION 26				WELL #: 6	RRCID -> 161682	COMPL. DATE 10/21/1996	TOTAL DEPTH 11000		PERF.10000	- 10324						
06	450 N	195	-0-	-255	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	752	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	719	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	420	3	8	9	N	7	7	8			-0-
-----																
BYRUM "6"				WELL #: 2	RRCID -> 161965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10102	- 10587						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BYRUM "6"				WELL #: 3	RRCID -> 162083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10000	- 10266						
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	903	3	19	9	N	17	6	8			81
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	782	3	17	9	N	15	1	8			95
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	889	3	19	9	N	17					112
09	870 N	821	-0-	-49	-0-	806	3	15	9	N	14	6	8			120
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1036	3	13	9	N	12	101	1	1	8	30
*11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	920	3	13	9	N	12					42



OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF		COLORADO		//CONT.//	153429									
BYRUM "27"				WELL #:	4	RRCID ->	162143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10060 - 10539		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	10	RRCID ->	162976	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	9892 - 10310	
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			15
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-			15
08	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-			15
09	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	1078	3			N	-0-			15
10	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-			15
*11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			15
-----														
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	11	RRCID ->	166104	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9926 - 10228	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OSBORNE, MARION 26				WELL #:	12	RRCID ->	177017	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9883 - 10054	
06	2340 N	692	-0-	-1648	-0-	690	3	2	9	N	2	2	8	12
07	1240 N	85	-0-	-1155	-0-	82	3	3	9	N	3			15
08	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			15
09	690 N	7	-0-	-683	-0-	7	3			N	-0-			15
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
-----														
BYRUM "27"				WELL #:	7	RRCID ->	178289	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.10038 - 10100	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BYRUM "6"				WELL #:	4	RRCID ->	181826	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10035 - 10380	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OSBORNE, MARION 26				WELL #:	13	RRCID ->	182443	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	9952 - 10312	
06	720 N	682	-0-	-38	-0-	681	3	1	9	N	1	1	8	-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	N	4	4	8	-0-
08	868 N	707	-0-	-161	-0-	707	3			N	-0-			-0-
09	690 N	677	-0-	-13	-0-	675	3	2	9	N	2	2	8	-0-
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	685	3	1	9	N	1	1	8	-0-
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	N	7	7	8	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		1-R	RRCID ->	202272	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	15095	PERF.	9948 - 10290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			179
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2372	3	8	9	N	7			186
09	3000 N	3469	-0-	469	469	3429	3	40	9	N	36	190	1	14 8
10	3100 N	3218	-0-	118	587	3188	3	30	9	N	27	5	8	40
*11	3000 N	2509	-0-	-491	96	2483	3	26	9	N	24	6	8	58
-----														
BYRUM "6"		WELL #:		5	RRCID ->	212753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9980 - 10430		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
-----														
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		15	RRCID ->	212800	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10034 - 10228		
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-			18
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-			18
08	1643 N	1345	-0-	-298	-0-	1345	3			N	-0-			18
09	1380 N	1231	-0-	-149	-0-	1231	3			N	-0-			18
10	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	1220	3			N	-0-			18
11	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199	3			N	-0-			18
-----														
OSBORNE 35		WELL #:		7	RRCID ->	212838	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9422 - 10353		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		14	RRCID ->	213377	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10024 - 10383		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----														
OSBORNE, MARIO 26		WELL #:		16	RRCID ->	214020	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9384 - 10180		
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-
08	992 N	908	-0-	-84	-0-	908	3			N	-0-			-0-
09	870 N	788	-0-	-82	-0-	788	3			N	-0-			-0-
10	961 N	865	-0-	-96	-0-	865	3			N	-0-			-0-
11	870 N	777	-0-	-93	-0-	777	3			N	-0-			-0-
-----														
BYRUM "4"		WELL #:		5	RRCID ->	214208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9346 - 10448		
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429													
BYRUM "27"				WELL #:	9	RRCID ->	214209	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9626 - 10225				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
-----																	
BYRUM "27"				WELL #:	8	RRCID ->	214532	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9592 - 10406				
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					22
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	883	3	9	9	N	8	8	8			22
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3	6	9	N	5	5	8			22
*11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	3	4	9	N	4	4	8			22
-----																	
OSBORNE, MARION 26				WELL #:	17	RRCID ->	215723	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9569 - 10418				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
-----																	
MOTHER BEAR 28				WELL #:	3	RRCID ->	215731	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9536 - 10416				
06	4050 X	1347	-0-	-2703	-0-	-0-	1330	3	17	9	N	15	5	8			65
07	4185 X	3493	-0-	-692	-0-	-0-	3462	3	31	9	N	28	20	8			73
08	3565 X	3324	-0-	-241	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					73
09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	-0-	2842	3	33	9	N	30	30	8			73
10	3503 X	2835	-0-	-668	-0-	-0-	2817	3	18	9	N	16	16	8			73
11	3390 X	2786	-0-	-604	-0-	-0-	2696	3	90	9	N	82	16	8			139
-----																	
BYRUM "27"				WELL #:	10	RRCID ->	215733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	10095 - 10448				
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	3100 N	4026	-0-	926	-0-	-0-	926	3	3984	3	42	9	38				44
09	3000 N	2090	-0-	-910	-0-	-0-	16	3	2065	3	25	9	23	7	8		60
10	1854 N	1838	-0-	-16	-0-	-0-	1813	3	25	9	N	23	2	8			81
*11	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	3	31	9	N	28	3	8			106
-----																	
OSBORNE 35				WELL #:	8	RRCID ->	216746	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9394 - 10345				
06	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	-0-	1319	3	9	9	N	8	8	8			109
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	3	29	9	N	26	8	8			127
08	1705 N	1363	-0-	-342	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					127
09	1320 N	1018	-0-	-302	-0-	-0-	1012	3	6	9	N	5	5	8			127
10	1705 N	1051	-0-	-654	-0-	-0-	1050	3	1	9	N	1	1	8			127
11	1320 N	980	-0-	-340	-0-	-0-	978	3	2	9	N	2	25	1	2	8	102
-----																	
OSBORNE 35				WELL #:	9	RRCID ->	219098	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9453 - 10350				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
MOTHER BEAR 28				WELL #:	4	RRCID ->	219107	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9228 - 10232			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-					N	-0-				69
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-					N	-0-				69
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-					N	-0-				69
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
-----																
BYRUM "6"				WELL #:	6	RRCID ->	219139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	9970 - 10408			
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	3	7	9	N	6	6	8		43
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	3	4	9	N	4	4	8		43
08	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	-0-	1759	3	1	9	N	1				44
09	1740 N	1697	-0-	-43	-0-	-0-	1680	3	17	9	N	15	14	8		45
10	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	-0-	1708	3	2	9	N	2	2	8		45
11	1710 N	1689	-0-	-21	-0-	-0-	1675	3	14	9	N	13	13	8		45
-----																
BYRUM "4"				WELL #:	6	RRCID ->	220031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	10112 - 10464			
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	-0-				39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
-----																
BYRUM				WELL #:	2	RRCID ->	220051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9514 - 10550			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-				114
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-				114
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-				114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
-----																
BYRUM "27"				WELL #:	11	RRCID ->	223665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	9552 - 10409			
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	3	35	9	N	32	11	8		70
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	3	12	9	N	11	4	8		77
08	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	-0-	1326	3	9	9	N	8				85
09	1410 N	1184	-0-	-226	-0-	-0-	1174	3	10	9	N	9	4	8		90
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	3	22	9	N	20	9	8		101
*11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	3	22	9	N	20	6	8		115
-----																
BYRUM "6"				WELL #:	8	RRCID ->	223666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	10040 - 10406			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
OSBORNE 35				WELL #:	11	RRCID ->	223667	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9460 - 10406			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
OSBORNE 37		WELL #:		2	RRCID ->	223695	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9960 - 10500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BYRUM "6"		WELL #:		7	RRCID ->	223888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9937 - 10430		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OSBORNE 35		WELL #:		10	RRCID ->	223889	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9433 - 10326		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MOTHER BEAR 28		WELL #:		5	RRCID ->	223975	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9596 - 10440		
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			82
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			82
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			82
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
-----														
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		19	RRCID ->	224297	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9476 - 10424		
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	331	3	8	9	N	7			7
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			7
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	14	3	6	9	N	5	5	8	7
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			7
-----														
BYRUM "4"		WELL #:		8	RRCID ->	224563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9269 - 10583		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8	-0-
08	14B2 EXT	722	-0-	722	-0-	714	3	8	9	N	7			7
09	14B2 EXT	503	-0-	503	-0-	1225	3			N	-0-			7
10	14B2 EXT	111	-0-	111	-0-	1336	3			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1336				N	-0-			7
-----														
BYRUM 6		WELL #:		9	RRCID ->	224703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9896 - 10426		
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			125
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	807	3	25	9	N	23	1	8	147
08	961 N	814	-0-	-147	-0-	795	3	19	9	N	17			164
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	754	3	26	9	N	24	8	8	180
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	794	3	9	9	N	8	1	8	187
*11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	781	3	18	9	N	16	1	8	202

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 4				WELL #: 7	RRCID -> 224862	COMPL. DATE 03/14/2007	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9349	- 10470					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	1238	-0-	-112	-0-	1228	3	10	9	N	9	3	8	78
07	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	1225	3	26	9	N	24	3	8	99
08	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1365	3	18	9	N	16			115
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1220	3	18	9	N	16	44	1	80
10	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1016	3	18	9	N	16	4	8	92
11	1350 N	1133	-0-	-217	-0-	1115	3	18	9	N	16	4	8	104
-----														
BYRUM 4				WELL #: 10	RRCID -> 225239	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9178	- 10566		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #: 21	RRCID -> 226023	COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 9450	- 10431					
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	965	3	7	9	N	6	6	8	-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	693	3	3	9	N	3	3	8	-0-
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	595	3	7	9	N	6	6	8	-0-
-----														
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #: 20	RRCID -> 227709	COMPL. DATE 04/09/2007	TOTAL DEPTH 10618	PERF. 9388	- 10156					
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1394	3	6	9	N	5	5	8	5
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1261	3	17	9	N	15	15	8	5
08	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	1321	3			N	-0-			5
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1367	3	23	9	N	21	21	8	5
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1385	3	9	9	N	8	8	8	5
11	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1269	3	10	9	N	9	9	8	5
-----														
BYRUM 27				WELL #: 13	RRCID -> 227995	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9214	- 10420		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 4				WELL #: 15	RRCID -> 228332	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 10680	PERF. 9302	- 10560					
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	390	3	11	9	N	10			23
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			23
08	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-			23
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-			23
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			23
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-			23
-----														
BYRUM 27				WELL #: 17	RRCID -> 228334	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 10655	PERF. 9173	- 10400					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM 27				WELL #: 14	RRCID -> 228337	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9131	- 10370						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	449 3		20 9			N	18			18
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	142 3		22 9			N	20			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-			38
-----															
BYRUM 4				WELL #: 13	RRCID -> 228449	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9254	- 10601						
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-						N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1148 3		12 9			N	11			60
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304 3		7 9			N	6	4 8		62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	4 8		62
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-						N	-0-			62
-----															
BYRUM 27				WELL #: 15	RRCID -> 228636	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9435	- 10690						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
BYRUM 4				WELL #: 19	RRCID -> 228700	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 11072	PERF. 9298	- 10168						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
BYRUM 4				WELL #: 9	RRCID -> 228725	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 10705	PERF. 9253	- 10492						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
BYRUM 27				WELL #: 12	RRCID -> 228726	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9710	- 10950						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #: 18	RRCID -> 228879	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9436	- 10382						
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1383 3		15 9			N	14			47
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3					N	-0-			47
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3					N	-0-			47
11	540 N	353	-0-	-187	-0-	352 3		1 9			N	1	1 8		47

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
OSBORNE 35		WELL #:		13	RRCID ->	229401	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10622	PERF. 9497 - 10268					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																
BYRUM 6		WELL #:		13	RRCID ->	229404	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9733 - 10327					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																
BYRUM 4		WELL #:		16	RRCID ->	229477	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9765 - 10489					
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
-----																
OSBORNE 35		WELL #:		12	RRCID ->	229478	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9426 - 10369					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BYRUM 27		WELL #:		18	RRCID ->	232453	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9271 - 10535					
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					43
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	748	3	7	9	N	6	6	8			43
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	568	3	7	9	N	6	6	8			43
11	1020 N	498	-0-	-522	-0-	491	3	7	9	N	6	6	8			43
-----																
BYRUM 4		WELL #:		18	RRCID ->	232725	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9256 - 10460					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
-----																
BYRUM 6		WELL #:		15	RRCID ->	233017	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10004 - 10411					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 4				WELL #: 20		RRCID -> 233153		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	3	1	9	N	1			43
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	465	3	24	9	N	22	1	8	64
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	358	3	13	9	N	12	9	8	67
11	690 N	260	-0-	-430	-0-	260	3			N	-0-			67
-----														
BYRUM 4				WELL #: 21		RRCID -> 233165		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 27				WELL #: 19		RRCID -> 233277		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 27				WELL #: 20		RRCID -> 233989		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355				
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	408	3	6	9	N	5			5
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			5
-----														
MARIAN OSBORN 26				WELL #: 22		RRCID -> 233993		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340				
06	4860 X	4055	-0-	-805	-0-	4055	3			N	-0-			114
07	5022 X	4701	-0-	-321	-0-	4645	3	56	9	N	51	5	8	160
08	4960 X	4128	-0-	-832	-0-	4093	3	35	9	N	32			192
09	4800 X	3523	-0-	-1277	-0-	3492	3	31	9	N	28	185	1	28
10	4960 X	3623	-0-	-1337	-0-	3588	3	35	9	N	32	1	8	59
11	4560 X	2945	-0-	-1615	-0-	2915	3	30	9	N	27	6	8	80
-----														
BYRUM 27				WELL #: 22		RRCID -> 233995		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BYRUM 6				WELL #: 14		RRCID -> 233996		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429  
 BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

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

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

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

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790

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

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322

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

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					48
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					48
08	651 N	476	-0-	-175	-0-	476	3			N	-0-					48
09	600 N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					48
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					48
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					48

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381

06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	144	1	1514	3	N	38	187	1	8	8	76
						42	9									
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1396	3	28	9	N	25	8	8			93
08	1705 N	1253	-0-	-452	-0-	1232	3	21	9	N	19					112
09	1710 N	1117	-0-	-593	-0-	1087	3	30	9	N	27	7	8			132
10	1426 N	1103	-0-	-323	-0-	1077	3	26	9	N	24	2	8			154
11	1200 N	979	-0-	-221	-0-	949	3	30	9	N	27	3	8			178

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 4		WELL #:		28	RRCID ->	235737	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9252 - 10472		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
BYRUM 6		WELL #:		20	RRCID ->	235905	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9900 - 10430		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		23	RRCID ->	237507	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9947 - 10420		
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			-0-
08	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3			N	-0-			-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-
11	1050 N	812	-0-	-238	-0-	812	3			N	-0-			-0-
BYRUM 6		WELL #:		19	RRCID ->	238757	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9870 - 10420		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRUM 27		WELL #:		27	RRCID ->	238758	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9108 - 10412		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
BYRUM 4		WELL #:		25	RRCID ->	238759	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10118 - 10560		
06	1740 N	1475	-0-	-265	-0-	1475	3			N	-0-			30
07	1519 N	1433	-0-	-86	-0-	1432	3	1	9	N	1	1	8	30
08	1612 N	1318	-0-	-294	-0-	1318	3			N	-0-			30
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1545	3	2	9	N	2	2	8	30
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	3	1	9	N	1	1	8	30
*11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1430	3	90	9	N	82	4	8	108
BYRUM 4		WELL #:		26	RRCID ->	239018	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9292 - 10566		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
BYRUM 4		WELL #:		24	RRCID ->	239019	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9290 - 10562				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	831	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	834	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	899 N	719	-0-	-180	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	840 N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
-----																
BYRUM 4		WELL #:		23	RRCID ->	239028	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9294 - 10590				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
-----																
BYRUM 4		WELL #:		22	RRCID ->	239036	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9718 - 10630				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BYRUM 6		WELL #:		18	RRCID ->	241461	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8387 - 10740				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BYRUM 27		WELL #:		24	RRCID ->	241469	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9265 - 10541				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		28	RRCID ->	241471	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9886 - 10495				
06	3750 X	1716	-0-	-2034	-0-	1715	3	1	9	N	1	1	8			18
07	3875 X	1400	-0-	-2475	-0-	1398	3	2	9	N	2	2	8			18
08	3875 X	948	-0-	-2927	-0-	948	3			N	-0-					18
09	3750 X	16	-0-	-3734	-0-	16	3			N	-0-					18
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					18
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					18
-----																
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		30	RRCID ->	241472	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9623 - 10482				
06	3000 N	2825	-0-	-175	211	2791	3	34	9	N	31	13	8			174
07	3083 N	2872	-0-	-211	-0-	2831	3	41	9	N	37	6	8			205
08	2914 X	2857	-0-	-57	-0-	2803	3	54	9	N	49					254
09	2820 X	2671	-0-	-149	-0-	2620	3	51	9	N	46	190	1	11	8	99
10	2914 X	2654	-0-	-260	-0-	2612	3	42	9	N	38	6	8			131
11	2820 X	2235	-0-	-585	-0-	2188	3	47	9	N	43	6	8			168

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429												
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	EOM BALANCE
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1335	3	8	9	7	N	4 8
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	3	1	9	7	N	1 8
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3				N	-0-
*11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3				N	-0-
-----												
BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389												
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2508	3	26	9	24	N	36
07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2455	3	33	9	30	N	66
08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2509	3	35	9	32	N	98
09	3000 N	3034	-0-	34	-34	2994	3	40	9	36	N	129
10	3100 N	4114	-0-	1014	1048	4047	3	67	9	61	N	93
*11	3000 N	3816	-0-	816	1864	3755	3	61	9	55	N	137
-----												
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422												
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1524	3	8	9	7	N	132
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	3	1	9	1	N	132
08	2201 N	1316	-0-	-885	-0-	1284	3	32	9	29	N	161
09	1530 N	1153	-0-	-377	-0-	1135	3	18	9	16	N	22
10	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1305	3	25	9	23	N	43
11	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	1173	3	22	9	20	N	61
-----												
BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576												
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1827	3	13	9	12	N	6
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1840	3	24	9	22	N	22
08	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	1849	3	20	9	18	N	40
09	1830 N	1823	-0-	-7	-0-	1755	3	68	9	62	N	94
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2242	3	31	9	28	N	118
*11	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2784	3	26	9	24	N	138
-----												
BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510												
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3				N	-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	265	3	25	9	23	N	23 8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429  
 BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

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

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

06		630 N	594	-0-	-36	-0-	588	3	6	9	N	5					157
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	742	3	1	9	N	1	1	8			157
08		806 N	602	-0-	-204	-0-	602	3			N	-0-					157
09		600 N	590	-0-	-10	-0-	588	3	2	9	N	2					159
10		744 N	611	-0-	-133	-0-	596	3	15	9	N	14	145	1			28
*11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					28

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			63
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	502	3	6	9	N	5					68
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					68
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					68
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					68

CIMAREX ENERGY CO. 153438  
 MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					49
07		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					49
08		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					49
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1017 3	6 9	N	5	5 8			13
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1048 3	42 9	N	38	4 8			47
08	1333 N	1106	-0-	-227	-0-	1105 3	1 9	N	1				48
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1263 3	3 9	N	3	3 8			48
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1093 3	4 9	N	4	4 8			48
11	1080 N	1044	-0-	-36	-0-	1042 3	2 9	N	2	2 8			48

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

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

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

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

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				34
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				32

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
 BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			65
07	744 N	580	-0-	-164	-0-	580	3		N	-0-			65
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			65
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			65
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			65
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			43

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1539	3	6 9	N	5			133
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	3	6 9	N	5			138
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1589	3	6 9	N	5			143
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-			143
*10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-			143
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			137

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

06	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2701	3	28 9	N	25			369
07	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2889	3	28 9	N	25			394
08	2945 N	2891	-0-	-54	-0-	2863	3	28 9	N	25			419
09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2733	3	35 9	N	32			451
*10	2914 N	2848	-0-	-66	-0-	2829	3	19 9	N	17			467
11	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-				N	35			203

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			98
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			98
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			98
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			98
*10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			98
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			92



RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BYRUM				WELL #: 605	RRCID ->	221219	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	9948 - 10365			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
-----															
HALL-OSBORNE				WELL #: 1066	RRCID ->	225017	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9932 - 10387			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
-----															
BYRUM				WELL #: 805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9972 - 10398			
06	14B2 EXT	728	-0-	728	2657	728	3				N	-0-			164
07	14B2 EXT	616	-0-	616	3273	616	3				N	-0-			164
08	14B2 EXT	794	-0-	794	4067	731	3	63	9		N	57	145	1	76
09	4758 X	691	-0-	-4067	-0-	691	3				N	-0-			76
*10	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3				N	-0-			76
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-			143
-----															
BYRUM				WELL #: 905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9936 - 10335			
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2369	3	25	9		N	23			265
07	2542 N	2492	-0-	-50	-0-	2470	3	22	9		N	20			285
08	2542 N	2487	-0-	-55	-0-	2470	3	17	9		N	15	70	1	230
09	2400 N	2398	-0-	-2	-0-	2370	3	28	9		N	25			255
*10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2542	3	14	9		N	13			268
11	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-						N	28			86
-----															
BYRUM				WELL #: 705	RRCID ->	233470	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9834 - 10325			
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	709	3	11	9		N	10			68
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	811	3	11	9		N	10			78
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	817	3	6	9		N	5			83
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	756	3	13	9		N	12			95
*10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	866	3	6	9		N	5			100
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-						N	5			125
-----															
BYRUM				WELL #: 1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10023 - 10422			
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3				N	-0-			82
07	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3				N	-0-			82
08	899 N	764	-0-	-135	-0-	764	3				N	-0-			82
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3				N	-0-			82
*10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3				N	-0-			82
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-						N	77			142
-----															
BYRUM				WELL #: 1105	RRCID ->	243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10058 - 10427			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			317
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			317
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			317
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			317
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			317
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BYRUM				WELL #: 1205	RRCID ->	243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10009 - 10382		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
-----														
BYRUM				WELL #: 1305	RRCID ->	244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9906 - 10378		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
-----														
BYRUM				WELL #: 1505	RRCID ->	244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9897 - 10294		
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1520	3	13	9	N	12			361
07	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1545	3	24	9	N	22			383
08	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1559	3	20	9	N	18	190	1	211
09	1530 N	1497	-0-	-33	-0-	1482	3	15	9	N	14			225
*10	1581 N	1497	-0-	-84	-0-	1484	3	13	9	N	12			236
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			28
-----														
HALL-OSBORNE				WELL #: 2066	RRCID ->	245413	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9817 - 10251		
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			11
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			11
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	196	3	61	9	N	55			66
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			66
*10	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	3			N	-0-			66
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			90
-----														
HALL-OSBORNE				WELL #: 4066	RRCID ->	248219	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9838 - 10325		
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	126	3	13	9	N	12			111
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	120	3	9	9	N	8			119
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	103	3	13	9	N	12			131
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	157	3	12	9	N	11			142
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	176	3	6	9	N	5			147
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	17			160
-----														
BYRUM				WELL #: 2105	RRCID ->	248231	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9516 - 10374		
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			113
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			113
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	245	3	13	9	N	12			125
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	245	3	13	9	N	12			137
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			137
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			117
-----														
BYRUM				WELL #: 1805	RRCID ->	248232	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9467 - 10466		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BYRUM		WELL #:		1605	RRCID ->	248797	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	9970 - 10384			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: ROBERTS						
DILLMAN		WELL #:		3	RRCID ->	252281	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.	9954 - 11260			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DILLMAN		WELL #:		4	RRCID ->	254157	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	10008 - 11264
06	1440 N	1322	-0-	-118	-0-	1319	3	3	9	N	3	201
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-	201
08	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1443	3			N	-0-	201
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-	201
10	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			N	-0-	201
*11	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	1386	3			N	-0-	201

DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	267273	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	9806 - 11148
06	1950 N	1831	-0-	-119	-0-	1824	3	7	9	N	6	114
07	1984 N	1899	-0-	-85	-0-	1896	3	3	9	N	3	117
08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1941	3	24	9	N	22	139
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1911	3	7	9	N	6	145
10	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1782	3	19	9	N	17	162
11	1890 N	1807	-0-	-83	-0-	1785	3	22	9	N	20	182

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)				75200 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: HEMPHILL			
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155								
CAMPBELL, J.		WELL #:		2056	RRCID ->	117013	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	11472 - 11496
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HEMPHILL			
ISAACS 207		WELL #:		2	RRCID ->	111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	11364 - 11398
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
RED DEER CREEK S. (MORROW UP)		75202 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
CAMPBELL		WELL #: 1039		RRCID -> 088105		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 12010		PERF. 11124 - 11819			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)		75275 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
RECKLESS 1028		WELL #: 1V		RRCID -> 230939		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9055 - 9062			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHEELER			
TOP O TEXAS ENERGY, L.P.		862573											
BURTON		WELL #: 1010		RRCID -> 111099		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13875		PERF. 4220 - 4280			
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
SCS NEWTON OIL LLC		760234											
SANTA FE		WELL #: 1087		RRCID -> 106451		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9033 - 9152			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHERMAN			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 3178 - 3221			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M			O			C			COND			EOM				
ALLOW	CODE		GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
RITA RANCH (MORROW UPPER)			76950 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC			040205													
CHAMBERS			WELL #: 121			RRCID -> 114118			COMPL. DATE 08/23/1984			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381				
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
-----																
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
PENNINGTON "121"			WELL #: 1			RRCID -> 194128			COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
-----																
ROADSIDE (ATOKA)			77109 100			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.			182785													
COURSON PARNELL			WELL #: 1405			RRCID -> 235863			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
SID "143"			WELL #: 1			RRCID -> 222867			COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750				
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-			202
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	-0-	31	1	284	2	N	-0-			202
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	N	6	160	1	48
								7	9							
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	N	-0-			48
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	-0-	31	1	273	2	N	-0-			48
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	-0-	30	1	301	2	N	-0-			48
-----																
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY			600750			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
GOOD			WELL #: 1229			RRCID -> 108212			COMPL. DATE 10/13/1983			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182				
06	690	N	198	-0-	-492	-0-	-0-	22	1	176	2	N	-0-			60
07	713	N	156	-0-	-557	-0-	-0-	19	1	137	2	N	-0-			60
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1027	2	N	2			62
								2	9							
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	711	2	N	-0-			62
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	810	2	N	-0-			62
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	777	2	N	-0-			62

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750  
 MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	41	1	319	2	N	-0-			72
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	2	N	-0-			72
08	434 N	390	-0-	-44	-0-	30	1	357	2	N	3			75
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	3	9	323	2	N	8			83
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	3			86
11	390 N	184	-0-	-206	-0-	3	9	167	2	N	-0-			86
						17	1							

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

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

CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

06	750 N	682	-0-	-68	-0-	77	1	605	2	N	-0-			73
07	806 N	755	-0-	-51	-0-	91	1	664	2	N	-0-			73
08	930 N	772	-0-	-158	-0-	59	1	713	2	N	-0-			73
09	690 N	642	-0-	-48	-0-	57	1	581	2	N	4			77
10	744 N	582	-0-	-162	-0-	4	9	525	2	N	-0-			77
11	750 N	639	-0-	-111	-0-	59	1	579	2	N	1			78
						1	9							

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

06	30600 X	28395	-0-	-2205	-0-	28131	2	264	9	N	240	186	1	155
07	30876 X	29123	-0-	-1753	-0-	28917	2	206	9	N	187	181	1	161
08	30287 X	28473	-0-	-1814	-0-	28271	2	202	9	N	184	187	1	158
09	29040 X	27379	-0-	-1661	-0-	27108	2	271	9	N	246	186	1	218
10	29822 X	25017	-0-	-4805	-0-	24811	2	206	9	N	187	190	1	215
11	28410 X	26286	-0-	-2124	-0-	26068	2	218	9	N	198	200	1	213

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			28
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			28
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

06	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			165
07	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			165
08	248 X	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-			165
09	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	108	1	57
10	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			57
*11	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			57

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #:		RRCID -> 268827		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12808		PERF.10032 - 10178			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018															

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 9073		RRCID -> 276596		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 10582		PERF. 9970 - 10070					
06	37590	X	36138	-0-	-1452	-0-	35915	2	223	9	N	203	359	1	171
07	38533	X	37097	-0-	-1436	-0-	36910	2	187	9	N	170			341
08	38130	X	36724	-0-	-1406	-0-	36553	2	171	9	N	155	193	1	303
09	36630	X	35363	-0-	-1267	-0-	35141	2	222	9	N	202	192	1	313
10	37696	X	32368	-0-	-5328	-0-	32193	2	175	9	N	159	194	1	278
11	36150	X	32969	-0-	-3181	-0-	32717	2	252	9	N	229	363	1	144

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 10		RRCID -> 276597		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 10631		PERF.10120 - 10390					
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1608	2	11	9	N	10			201
07	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	1765	2	14	9	N	13			214
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2186	2	34	9	N	31			245
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1873	2	6	9	N	5	82	1	168
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1800	2	18	9	N	16			184
*11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2258	2	15	9	N	14			198

OVERFLOW ENERGY, LLC		828574		RRCID -> 266727		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 4830 - 5373					
283 SWD		WELL #: 2													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 267106		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10180 - 15596					
MILLS 2		WELL #: 3H													
06	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	17964	2	284	9	N	258	182	1	1094
07	18538	X	17414	-0-	-1124	-0-	17155	2	259	9	N	235	365	1	964
08	17670	X	16359	-0-	-1311	-0-	16089	2	270	9	N	245	180	1	1029
09	18240	X	15572	-0-	-2668	-0-	15326	2	246	9	N	224	335	1	918
*10	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	20082	2	297	9	N	270	172	1	1016
11	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					N	NO RPT			1016

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471		RRCID -> 245467		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11506		PERF.10182 - 10328					
SUTTER'S MILL		WELL #: 170													
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020															

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471  
MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			137
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			137
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			137
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3		N	-0-			137
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3		N	-0-			137
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-	51 1		86

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

J.L. FLOWERS ST WELL #: 5079H RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9594 - 11580

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
*11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	16 1		176

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			165
07	806 N	347	-0-	-459	-0-	347	3		N	-0-			165
08	403 N	46	-0-	-357	-0-	46	3		N	-0-			165
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			165
10	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	3		N	-0-			165
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			165

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

06	10080 X	9123	-0-	-957	-0-	9106	3	17 9	N	15			458
07	10881 X	9057	-0-	-1824	-0-	9011	3	46 9	N	42	193 1		307
08	10881 X	8503	-0-	-2378	-0-	8477	3	26 9	N	24			331
09	10530 X	7001	-0-	-3529	-0-	7000	3	1 9	N	1			332
10	10075 X	6941	-0-	-3134	-0-	6941	3		N	-0-			332
11	9120 X	5337	-0-	-3783	-0-	5337	3		N	-0-			332

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-			92
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			92
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			92
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			92
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			92
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	94	3	41 9	N	37	112 1		17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

06	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9672	3	37 9	N	34	564 1		188
07	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	10907	3	155 9	N	141			329
08	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	9970	3	88 9	N	80	185 1		224
09	9450 X	6898	-0-	-2552	-0-	6843	3	55 9	N	50	184 1		90
10	9765 X	7099	-0-	-2666	-0-	7051	3	48 9	N	44			134
11	9450 X	7847	-0-	-1603	-0-	7781	3	66 9	N	60			194



ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471																	
W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			28
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2020																	
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918																	
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					142
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					142
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020																	
FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A																	
06		15360 X	15043	-0-	-317	-0-	14883	3	160	9	N	145	378	1			271
07		15872 X	15626	-0-	-246	-0-	15507	3	119	9	N	108					379
08		15376 X	14804	-0-	-572	-0-	14679	3	125	9	N	114	192	1			301
09		15030 X	14336	-0-	-694	-0-	14214	3	122	9	N	111					412
10		15624 X	14384	-0-	-1240	-0-	14284	3	100	9	N	91	194	1			309
11		15120 X	13686	-0-	-1434	-0-	13524	3	162	9	N	147	195	1			261
J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300																	
06		230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					200
07		169 X	169	-0-	-0-	-0-	156	3	13	9	N	12					212
08		150 X	150	-0-	-0-	-0-	72	3	78	9	N	71	183	1			100
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					100
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590																	
06		14790 X	13650	-0-	-1140	-0-	13531	3	119	9	N	108	379	1			351
07		15283 X	13584	-0-	-1699	-0-	13549	3	35	9	N	32					383
08		15283 X	13409	-0-	-1874	-0-	13328	3	81	9	N	74	188	1			269
09		14790 X	12791	-0-	-1999	-0-	12715	3	76	9	N	69	192	1			146
10		15283 X	12765	-0-	-2518	-0-	12675	3	90	9	N	82					228
11		13650 X	12463	-0-	-1187	-0-	12371	3	92	9	N	84	173	1			139
FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795																	
06		20520 X	20485	-0-	-35	-0-	20283	3	202	9	N	184	380	1			479
07		20863 X	20849	-0-	-14	-0-	20753	3	96	9	N	87	187	1			379
08		20863 X	20787	-0-	-76	-0-	20579	3	208	9	N	189	186	1			382
09		20490 X	20049	-0-	-441	-0-	19875	3	174	9	N	158	192	1			348
10		21173 X	18764	-0-	-2409	-0-	18610	3	154	9	N	140	193	1			295
*11		21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	21271	3	188	9	N	171	191	1			275

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471  
 SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			99
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

06	14910	X	11858	-0-	-3052	-0-	11778	3	80	9	N	73	372	1			498
07	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14295	3	122	9	N	111	187	1			422
08	14756	X	13362	-0-	-1394	-0-	13208	3	154	9	N	140	192	1			370
09	14280	X	11938	-0-	-2342	-0-	11811	3	127	9	N	115	191	1			294
10	14756	X	11323	-0-	-3433	-0-	11288	3	35	9	N	32					326
11	13950	X	10781	-0-	-3169	-0-	10585	3	196	9	N	178	188	1			316

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

06	22290	X	19854	-0-	-2436	-0-	19613	3	241	9	N	219	376	1			518
07	23033	X	19445	-0-	-3588	-0-	19291	3	154	9	N	140	192	1			466
08	23033	X	19827	-0-	-3206	-0-	19618	3	209	9	N	190	355	1			301
09	20010	X	18557	-0-	-1453	-0-	18374	3	183	9	N	166	178	1			289
10	20522	X	19282	-0-	-1240	-0-	19064	3	218	9	N	198	193	1			294
11	19860	X	18484	-0-	-1376	-0-	18260	3	224	9	N	204	196	1			302

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

06	17820	X	17213	-0-	-607	-0-	16480	3	733	9	N	666	754	1			665
07	17546	X	17464	-0-	-82	-0-	17424	3	40	9	N	36	188	1			513
08	18166	X	16871	-0-	-1295	-0-	16652	3	219	9	N	199					712
09	17580	X	14719	-0-	-2861	-0-	14540	3	179	9	N	163	366	1			509
10	18166	X	13735	-0-	-4431	-0-	13560	3	175	9	N	159	174	1			494
11	17220	X	13884	-0-	-3336	-0-	13745	3	139	9	N	126	179	1			441

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

06	16950	X	15705	-0-	-1245	-0-	15586	3	119	9	N	108	367	1			372
07	17236	X	16131	-0-	-1105	-0-	16036	3	95	9	N	86					458
08	16771	X	16104	-0-	-667	-0-	15947	3	157	9	N	143	187	1			414
09	16230	X	15683	-0-	-547	-0-	15530	3	153	9	N	139	194	1			359
10	16647	X	14732	-0-	-1915	-0-	14636	3	96	9	N	87	185	1			261
*11	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	15970	3	141	9	N	128	177	1			212

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14310 X	12615	-0-	-1695	-0-	12554 3	61 9	N	55	361 1	337
07		14198 X	13767	-0-	-431	-0-	13314 3	453 9	N	412	378 1	371
08		13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	13663 3	307 9	N	279	381 1	269
09		13707 X	13707	-0-	-0-	-0-	13468 3	239 9	N	217	190 1	296
10		13764 X	13687	-0-	-77	-0-	13436 3	251 9	N	228	190 1	334
11		13530 X	12980	-0-	-550	-0-	12652 3	328 9	N	298	375 1	257
-----												
FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340												
06		15750 X	11828	-0-	-3922	-0-	11696 3	132 9	N	120	370 1	249
07		16275 X	12077	-0-	-4198	-0-	11958 3	119 9	N	108		357
08		13640 X	12127	-0-	-1513	-0-	11997 3	130 9	N	118	193 1	282
09		12840 X	11573	-0-	-1267	-0-	11457 3	116 9	N	105		387
10		12741 X	10768	-0-	-1973	-0-	10672 3	96 9	N	87	192 1	282
*11		12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	11956 3	182 9	N	165	190 1	257
-----												
FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581												
06		8400 X	3699	-0-	-4701	-0-	3624 3	75 9	N	68	560 1	224
07		9052 X	2469	-0-	-6583	-0-	2417 3	52 9	N	47		271
08		9052 X	1420	-0-	-7632	-0-	1402 3	18 9	N	16		287
09		8760 X	2785	-0-	-5975	-0-	2742 3	43 9	N	39		326
10		7285 X	4649	-0-	-2636	-0-	4504 3	145 9	N	132	187 1	271
*11		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3942 3	123 9	N	112		383
-----												
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
FLOWERS 78 WELL #: 2 RRCID -> 265482 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9890 - 9990												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2020												
-----												
ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000												
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
07		589 N	547	-0-	-42	-0-	547 2		N	-0-		-0-
08		527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2		N	-0-		-0-
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		-0-
10		558 N	530	-0-	-28	-0-	530 2		N	-0-		-0-
*11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		-0-
-----												
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033												
06		1650 N	1305	-0-	-345	-0-	1305 3		N	-0-		62
07		1612 N	1603	-0-	-9	-0-	1603 3		N	-0-		62
08		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-		62
09		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3		N	-0-		62
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-		62
*11		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3		N	-0-		62

ROGERS (-A- CHERT ZONE)		//CONT.//		77908 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
ZYBACH		WELL #:		1	RRCID ->	132152	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14962 - 15010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-		18		
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		18		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		18		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		18		
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-		N	NO RPT		18		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18		

RULER (MORROW UPPER)				78900 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	067440	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	9854	PERF.	9663 - 9671
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

ST. CLAIR (GRANITE WASH)				79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH II LLC				040205								
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		3070	RRCID ->	201469	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	9510 - 9543
06	870 N	39	-0-	-831	-0-	39 2	N	-0-		97		
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		97		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		97		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		97		
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		97		
*11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1059 2	17 9	N	15	112		

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		4070	RRCID ->	203099	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9556 - 9970
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20		

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		6070	RRCID ->	207529	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	9284 - 9880
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2878 2	51 9	N	46	193		
07	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2868 2	24 9	N	22	215		
08	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2660 2	18 9	N	16	231		
09	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-	231		
10	2325 X	2165	-0-	-160	-0-	2165 2		N	-0-	52	179 1	
11	2250 N	2179	-0-	-71	-0-	2179 2		N	-0-	52		

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		5070	RRCID ->	208938	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	10124	PERF.	9454 - 9897
06	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1849 2		N	-0-	170		
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1899 2	13 9	N	12	182		
08	1891 N	1876	-0-	-15	-0-	1836 2	40 9	N	36	218		
09	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	1837 2	4 9	N	4	222		
10	1922 N	1815	-0-	-107	-0-	1803 2	12 9	N	11	233		
11	1830 N	1534	-0-	-296	-0-	1524 2	10 9	N	9	242		

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		52
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2	N	-0-		52
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2	N	-0-		52
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		52
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2	N	-0-		52
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2	N	-0-		52
-----												
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070		RRCID -> 211234		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540			
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		23
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	-0-	317	2	N	-0-		23
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	-0-	309	2	N	-0-		23
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		23
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-	296	2	N	-0-		23
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		23
-----												
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
-----												
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872			
06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	2479	2	13 9	N	12	195
07	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	2579	2	9 9	N	8	203
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	2523	2	13 9	N	12	215
09	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	2468	2	6 9	N	5	220
10	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	2471	2	3 9	N	3	223
*11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	2	10 9	N	9	232
-----												
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TIPPS, O.R.		WELL #: 3		RRCID -> 224876		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
-----												
CHRISTIE-TIPPS "A"		WELL #: 1170		RRCID -> 225368		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860			
06	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	-0-	1323	2	96 9	N	87	137
07	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	-0-	1315	2	34 9	N	31	168
08	1457 N	549	-0-	-908	-0-	-0-	549	2		N	-0-	168
09	1410 N	811	-0-	-599	-0-	-0-	811	2		N	-0-	168
10	1364 N	942	-0-	-422	-0-	-0-	942	2		N	-0-	168
*11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-	168

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
TIPPS, O. R.		WELL #: 601		RRCID -> 232376		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9626 - 9736		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			167
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			167
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2		N	-0-			167
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2		N	-0-			167
10	248 N	133	-0-	-115	-0-	133 2		N	-0-			167
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2		N	-0-			167

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 1077		RRCID -> 058389		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 9680 - 9958		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 061664		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9444 - 9487		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMORDIE 128		WELL #: 1		RRCID -> 064549		COMPL. DATE 11/09/1975		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9324 - 9357		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 065665		COMPL. DATE 02/25/1976		TOTAL DEPTH 9907		PERF. 9324 - 9576		
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	145 2		N	-0-			125
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			125
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	245 2	42 9	N	38	157 1		6
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			6
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-			6
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2		N	-0-			6

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 2077		RRCID -> 073523		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 9889		PERF. 9368 - 9568		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

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

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					48
07	1023 N	953	-0-	-70	-0-	949	2	4	9	N	4					52
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1226	2	88	9	N	80					132
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1386	2	52	9	N	47					179
*10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1422	2	61	9	N	55					234
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					234

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

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

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10050 - 10072

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

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

06	360 N	345	-0-	-15	-0-	343	2	2	9	N	2					137
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	352	2	1	9	N	1					138
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	355	2	8	9	N	7					145
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	341	2	4	9	N	4					149
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	326	2	3	9	N	3					152
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					153

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441	2	4	9	N	4					11
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1					12
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	555	2	10	9	N	9					21
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	544	2	12	9	N	11					32
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	N	7					39
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	N	12					51

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	547	2	15	9	N	14					164
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	565	2	14	9	N	13					177
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	613	2	23	9	N	21					198
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	591	2	10	9	N	9					207
10	589 N	493	-0-	-96	-0-	487	2	6	9	N	5					212
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					212

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 4085		RRCID -> 155490	COMPL. DATE 07/02/1995	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9464	- 9770		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	575 2	9 9	N	8			138
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	798 2	15 9	N	14			152
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	730 2	17 9	N	15			167
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	862 2	17 9	N	15			182
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	870 2	9 9	N	8	178	1	12
*11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	797 2	14 9	N	13			25
-----												
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 3077		RRCID -> 155865		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9830 - 10058		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCMORDIE		WELL #: 4087		RRCID -> 156250		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9732 - 9788		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JONES		WELL #: 6085		RRCID -> 156587		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9480 - 9522		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 4077		RRCID -> 158617		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9789 - 10010		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 3078		RRCID -> 159074		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9949 - 10178		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JONES		WELL #: 7085		RRCID -> 159490		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9480 - 9756		
06	540 N	420	-0-	-120	-0-	418 2	2 9	N	2			84
07	558 N	470	-0-	-88	-0-	470 2		N	-0-			84
08	527 N	488	-0-	-39	-0-	477 2	11 9	N	10			94
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			94
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 2		N	-0-			94
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	442 2		N	-0-			94



ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 5087		RRCID -> 161337	COMPL. DATE 12/22/1996	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 9588	- 9664	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	584	2	11 9	N	10	25
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	743	2	20 9	N	18	43
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1261	2	32 9	N	29	72
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	839	2	12 9	N	11	83
*10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	860	2	21 9	N	19	102
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT	102
-----											
MCMORDIE -86-				WELL #: 6086		RRCID -> 163913	COMPL. DATE 10/08/1996	TOTAL DEPTH 10142	PERF. 9544	- 9992	
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-	159
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	669	2	3 9	N	3	162
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6 9	N	5	167
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-	167
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1004	2	54 9	N	49	216
*11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	924	2	64 9	N	58	86
-----											
MCMORDIE				WELL #: 3129		RRCID -> 164413	COMPL. DATE 04/09/1999	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8932	- 9606	
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	793	2	13 9	N	12	32
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	939	2	22 9	N	20	52
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	977	2	29 9	N	26	78
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	916	2	22 9	N	20	98
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	859	2	23 9	N	21	119
*11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	884	2	24 9	N	22	141
-----											
MCMORDIE -128-				WELL #: 3		RRCID -> 172109	COMPL. DATE 03/26/1998	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9390	- 9430	
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	820	2	14 9	N	13	58
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	915	2	21 9	N	19	77
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	916	2	28 9	N	25	102
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	893	2	23 9	N	21	123
10	930 N	924	-0-	-6	-0-	901	2	23 9	N	21	144
11	900 N	891	-0-	-9	-0-	877	2	14 9	N	13	157
-----											
MCMORDIE 86				WELL #: 8		RRCID -> 173747	COMPL. DATE 05/19/1999	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9480	- 9531	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
JONES				WELL #: 9085		RRCID -> 181881	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9510	- 9530	
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	881	2	10 9	N	9	100
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1164	2	19 9	N	17	117
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1115	2	17 9	N	15	132
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1073	2	14 9	N	13	145
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	996	2	18 9	N	16	161
*11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1042	2	19 9	N	17	178
-----											
MCMORDIE				WELL #: 7		RRCID -> 182917	COMPL. DATE 05/29/2001	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9640	- 9659	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MCMORDIE		WELL #:		4128	RRCID ->	183284	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9430 - 9450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-			-0-
-----														
MCMORDIE		WELL #:		8	RRCID ->	184051	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9836 - 9914			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		6077	RRCID ->	184126	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	9889	PERF. 9490 - 9510			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCMORDIE 86		WELL #:		9	RRCID ->	185274	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9560 - 9580			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		7077	RRCID ->	185407	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	9968	PERF. 9606 - 9626			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		5077	RRCID ->	273180	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9522 - 9554			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-





ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
MCMORDIE "86"		WELL #: 864		RRCID -> 238926		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9397 - 10048					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1530 N	1317	-0-	-213	-0-	30	1	1273	2	N	13				185
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	14	9								225
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	1531	2	N	40				265
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	44	9								310
10	1643 N	1494	-0-	-149	-0-	30	1	1436	2	N	45	185	1		150
11	1560 N	1541	-0-	-19	-0-	28	9								198
						30	1	1458	2	N	48				
						53	9								
-----															
MCMORDIE		WELL #: 1293		RRCID -> 242481		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9432 - 9908					
06	1710 N	1702	-0-	-8	-0-	30	1	1661	2	N	10				114
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	11	9								135
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	31	1	1881	2	N	21				164
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	23	9								192
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	31	1	1911	2	N	29				227
*11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1832	2	N	28				247
						31	9								
						31	1	1896	2	N	35				
						39	9								
						30	1	1780	2	N	20				
						22	9								
-----															
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 2		RRCID -> 242614		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9911 - 10220					
06	2130 N	1870	-0-	-260	-0-	25	1	1837	2	N	7				276
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	8	9								280
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	31	1	2237	2	N	4				297
09	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	4	9								317
10	2263 N	2234	-0-	-29	-0-	31	1	2209	2	N	17				337
11	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	19	9								147
						30	1	2186	2	N	20				
						22	9								
						31	1	2181	2	N	20				
						22	9								
						30	1	2138	2	N	6	196	1		
						7	9								
-----															
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 3		RRCID -> 244270		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9764 - 10114					
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	2	N	-0-				200
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	31	1	47	2	N	-0-				200
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	31	1	54	2	N	-0-				200
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	2	N	-0-				200
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	67	2	N	-0-				200
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	2	N	-0-				200

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	30	1	1850	2	N	14		209
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	15	9	1959	2	N	28		237
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	31	1	2019	2	N	37		274
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	41	9	1937	2	N	43	178 1	139
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	30	1	1976	2	N	25		164
*11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	47	9	1955	2	N	48		212
						31	1						
						28	9						
						30	1						
						53	9						

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	30	1	1035	2	N	7		225
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	8	9	1088	2	N	7		232
08	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	31	1	1061	2	N	5		237
09	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	6	9	1029	2	N	5		242
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	30	1	1113	2	N	8		250
*11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	31	1	1123	2	N	10		260
						9	9						
						30	1						
						11	9						

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	770	2	N	7		133
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	8	9	810	2	N	3		136
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	N	8		144
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	9	9	761	2	N	9		153
10	837 N	808	-0-	-29	-0-	30	1	776	2	N	1		154
11	810 N	791	-0-	-19	-0-	10	9	751	2	N	9		163
						31	1						
						1	9						
						30	1						
						10	9						

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	30	1	802	2	N	-0-		223
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	N	-0-		223
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	N	-0-		223
09	690 N	668	-0-	-22	-0-	30	1	638	2	N	-0-		223
10	713 N	705	-0-	-8	-0-	31	1	674	2	N	-0-		223
11	690 N	501	-0-	-189	-0-	30	1	471	2	N	-0-		223

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
JONES		WELL #:		852	RRCID ->	248760	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	9200 - 9828		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	30	1	1100	2	N	14			121
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	15	9							
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	31	1	1428	2	N	30			151
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	33	9							
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	31	1	1438	2	N	23			174
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	25	9							
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	30	1	1414	2	N	27			201
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	30	9							
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	31	1	1459	2	N	31			232
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	34	9							
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	30	1	1383	2	N	25			257
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	28	9							
-----														
JONES		WELL #:		853	RRCID ->	250133	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9558 - 9860		
06	990 N	957	-0-	-33	-0-	30	1	903	2	N	22			244
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	24	9							
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	30			274
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	33	9							
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	31	1	1096	2	N	11			285
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	12	9							
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1093	2	N	20			305
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	22	9							
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	2	N	19			324
11	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	21	9							
11	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	30	1	1039	2	N	33	182	1	175
11	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	36	9							
-----														
MCMORDIE		WELL #:		1294	RRCID ->	250641	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8897 - 9631		
06	1530 N	1386	-0-	-144	-0-	30	1	1331	2	N	23			273
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	25	9							
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	31	1	1601	2	N	24			297
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	26	9							
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	31	1	1518	2	N	23			320
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	25	9							
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	30	1	1489	2	N	38	188	1	170
10	1643 N	1434	-0-	-209	-0-	42	9							
10	1643 N	1434	-0-	-209	-0-	29	1	1377	2	N	25			195
11	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	28	9							
11	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	30	1	1469	2	N	20			215
11	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	22	9							
-----														
MCMORDIE		WELL #:		872	RRCID ->	253014	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9800 - 10142		
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	-0-			270
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-			270
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	N	-0-			270
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	451	2	N	-0-			270
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-			270
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	30	1	439	2	N	-0-			270

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	30 1	1915 2	N	23			281
						25 9						
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	31 1	2489 2	N	35			316
						39 9						
08	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	31 1	2849 2	N	48			364
						53 9						
09	3000 N	4651	-0-	1651	1651	30 1	4536 2	N	77	187 1		254
						85 9						
10	3100 N	4744	-0-	1644	3295	31 1	4615 2	N	89			343
						98 9						
*11	3000 N	4574	-0-	1574	4869	30 1	4471 2	N	66	190 1		219
						73 9						

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

06	360 N	243	-0-	-117	-0-	29 1	214 2	N	-0-			274
07	620 N	222	-0-	-398	-0-	31 1	191 2	N	-0-			274
08	527 N	204	-0-	-323	-0-	31 1	173 2	N	-0-			274
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	30 1	160 2	N	-0-			274
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	31 1	165 2	N	-0-			274
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	30 1	142 2	N	-0-			274

MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

06	3030 X	2767	-0-	-263	-0-	30 1	2690 2	N	43			466
						47 9						
07	3131 X	2449	-0-	-682	-0-	30 1	2371 2	N	44			510
						48 9						
08	3100 X	2761	-0-	-339	-0-	31 1	2677 2	N	48			558
						53 9						
09	3000 X	2918	-0-	-82	-0-	30 1	2824 2	N	58	382 1		234
						64 9						
10	3069 X	2558	-0-	-511	-0-	31 1	2477 2	N	45			279
						50 9						
11	2760 X	2258	-0-	-502	-0-	30 1	2184 2	N	40			319
						44 9						

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-			241
07	2635 X	1198	-0-	-1437	-0-	12 1	1173 2	N	12			253
						13 9						
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	31 1	3050 2	N	27			280
						30 9						
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	30 1	2703 2	N	36			316
						40 9						
10	2077 X	1578	-0-	-499	-0-	18 1	1547 2	N	12			328
						13 9						
11	3000 X	1832	-0-	-1168	-0-	23 1	1790 2	N	17			345
						19 9						



OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MCMORDIE "91"		WELL #:		2H	RRCID ->	267178	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9787 - 13640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06		3420 X	3001	-0-	-419	-0-	30 1	2888 2	N	75				373
							83 9							
07		3534 X	2951	-0-	-583	-0-	30 1	2871 2	N	45				418
							50 9							
08		3534 X	3323	-0-	-211	-0-	31 1	3207 2	N	77				495
							85 9							
09		3000 X	2871	-0-	-129	-0-	30 1	2765 2	N	69	371 1			193
							76 9							
10		3100 X	2676	-0-	-424	-0-	30 1	2591 2	N	50				243
							55 9							
11		3210 X	2792	-0-	-418	-0-	30 1	2689 2	N	66				309
							73 9							
-----														
CHRISTIE-TIPPS 77				WELL #:		4H	RRCID ->	267209	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	9856	PERF.	10212 - 12341
06		2700 X	2018	-0-	-682	-0-	30 1	1976 2	N	11				324
							12 9							
07		2790 X	2463	-0-	-327	-0-	31 1	2422 2	N	9				333
							10 9							
08		2697 X	2572	-0-	-125	-0-	31 1	2524 2	N	15				348
							17 9							
09		2610 X	1854	-0-	-756	-0-	27 1	1826 2	N	1				349
							1 9							
10		2697 X	2164	-0-	-533	-0-	28 1	2130 2	N	5				354
							6 9							
*11		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	30 1	2454 2	N	25				379
							28 9							
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:		676084	RRCID ->	070071	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	9406 - 9443
MCMORDIE 88				5										
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				14
-----														
MCMORDIE 89				WELL #:		2089	RRCID ->	087331	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9140 - 9664
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				33
-----														
MCMORDIE 89				WELL #:		3089	RRCID ->	214012	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9105 - 9550
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-				211
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	932 2	14 9	N	13				224
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973 2	2 9	N	2				226
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-				226
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	928 2	96 9	N	87	313 1			-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT				-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

06	1686	N		1686	-0-	-0-	-0-	1642	2	44	9	N	40					243
07	2144	N		2144	-0-	-0-	-0-	2088	2	56	9	N	51					294
08	2085	N		2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	N	2					296
09	1958	N		1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					296
*10	1958	N		1958	-0-	-0-	-0-	1941	2	17	9	N	15	247	1			64
11	1770	N		NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					64

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

06	12156	X		12156	-0-	-0-	-0-	11709	2	447	9	N	406	577	1			452
07	10716	X		10716	-0-	-0-	-0-	10445	2	271	9	N	246					698
08	11959	X		11959	-0-	-0-	-0-	11763	2	196	9	N	178	575	1			301
09	11298	X		11298	-0-	-0-	-0-	11028	2	270	9	N	245	379	1			167
*10	9600	X		9600	-0-	-0-	-0-	9274	2	326	9	N	296	189	1			274
11	1020	X		NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					274

MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

06	1653	N		1653	-0-	-0-	-0-	1424	2	229	9	N	208	369	1			212
07	961	N		21	-0-	-940	-0-	21	2			N	-0-					212
08	961	N		-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					212
09	930	N		-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					212
10	31	N		NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					212
11	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

06	1773	N		1773	-0-	-0-	-0-	1728	2	45	9	N	41					115
07	2170	N		1463	-0-	-707	-0-	1446	2	17	9	N	15					130
08	2399	N		2399	-0-	-0-	-0-	2345	2	54	9	N	49					179
09	2074	N		2074	-0-	-0-	-0-	2033	2	41	9	N	37					216
*10	1754	N		1754	-0-	-0-	-0-	1714	2	40	9	N	36	192	1			60
11	2310	N		NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					60

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

06	14820	X		8756	-0-	-6064	-0-	8679	2	77	9	N	70					496
07	15314	X		13324	-0-	-1990	-0-	13193	2	131	9	N	119	380	1			235
08	16286	X		16286	-0-	-0-	-0-	16154	2	132	9	N	120					355
09	14766	X		14766	-0-	-0-	-0-	14592	2	174	9	N	158	189	1			324
*10	13477	X		13477	-0-	-0-	-0-	13295	2	182	9	N	165	187	1			302
11	15750	X		NO RPT	-0-	-15750	-0-					N	NO RPT					302

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA E & P, LLC				844133										
MCMORDIE 90		WELL #:		5H		RRCID -> 269101		COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3240 X	2973	-0-	-267	-0-	295 1	2659 3	N		17			251
07		3348 X	2621	-0-	-727	-0-	19 9	262 1	N		5			256
08		3348 X	3143	-0-	-205	-0-	6 9	314 1	N		5			261
09		3120 X	2744	-0-	-376	-0-	6 9	274 1	N		8			269
10		3069 X	3001	-0-	-68	-0-	9 9	299 1	N		7			276
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	8 9		N		NO RPT			276
-----														
MCMORDIE 84		WELL #:		13H		RRCID -> 279754		COMPL. DATE 12/24/2014			TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187			
06		5130 X	4748	-0-	-382	-0-	468 1	4210 3	N		64			401
07		5146 X	4863	-0-	-283	-0-	70 9	481 1	N		52			453
08		5146 X	4680	-0-	-466	-0-	57 9	461 1	N		63			516
09		4860 X	4612	-0-	-248	-0-	69 9	454 1	N		70			586
10		4898 X	3739	-0-	-1159	-0-	77 9	368 1	N		52			638
11		4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-	57 9		N		NO RPT			638
-----														
MCMORDIE 13		WELL #:		2H		RRCID -> 281226		COMPL. DATE 05/23/2016			TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632			
06		14130 X	12795	-0-	-1335	-0-	753 1	11798 3	N		222			937
07		14601 X	7099	-0-	-7502	-0-	244 9	418 1	N		115			1052
08		15790 X	15790	-0-	-0-	-0-	127 9	935 1	N		185	382 1		855
09		14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	204 9	842 1	N		189	187 1		857
10		13299 X	12563	-0-	-736	-0-	208 9	742 1	N		185			1042
11		15270 X	NO RPT	-0-	-15270	-0-	204 9		N		NO RPT			1042
-----														
CROSBY 12		WELL #:		1		RRCID -> 287959		COMPL. DATE 12/15/2011			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810			
06		360 N	350	-0-	-10	-0-	49 1	301 3	N		-0-			117
07		372 N	370	-0-	-2	-0-	52 1	318 3	N		-0-			117
08		372 N	370	-0-	-2	-0-	52 1	318 3	N		-0-			117
09		360 N	357	-0-	-3	-0-	50 1	307 3	N		-0-			117
10		372 N	337	-0-	-35	-0-	47 1	290 3	N		-0-			117
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N		NO RPT			117
-----														
MCMORDIE 11		WELL #:		1		RRCID -> 290249		COMPL. DATE 01/08/2016			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9352 - 9610			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190									
MCMORDIE 90		WELL #:		1	RRCID ->	230350	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9074 - 9230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	65	1	400	3	N	-0-		68
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	67	1	414	3	N	-0-		68
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	63	1	388	3	N	-0-		68
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	71	1	434	3	N	-0-		68
10	496 N	450	-0-	-46	-0-	63	1	387	3	N	-0-		68
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		68
-----													
MCMORDIE 84		WELL #:		9	RRCID ->	234168	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9342 - 9606	
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	75	1	761	3	N	5		210
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	84	1	850	3	N	7		217
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	88	1	892	3	N	13		230
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	84	1	848	3	N	20		250
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	82	1	834	3	N	18		268
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT		268
-----													
MCMORDIE 91		WELL #:		2	RRCID ->	236331	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9214 - 9714	
06	750 N	705	-0-	-45	-0-	98	1	599	3	N	7		270
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	117	1	719	3	N	3		273
08	837 N	721	-0-	-116	-0-	100	1	615	3	N	5		278
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	104	1	642	3	N	9		287
10	837 N	762	-0-	-75	-0-	105	1	648	3	N	8		295
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT		295
-----													
CHAMBERS 9		WELL #:		1	RRCID ->	238536	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9864	PERF.	9424 - 9584	
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	12	1	72	3	N	2		192
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	10	1	60	3	N	-0-		192
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	-0-		192
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		192
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	142	1	871	3	N	-0-		192
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		192
-----													
N MCMORDIE 127		WELL #:		1	RRCID ->	239329	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9365 - 9690	
06	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	139	1	857	3	N	15		174
07	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	144	1	886	3	N	12		186
08	930 N	504	-0-	-426	-0-	70	1	428	3	N	5		191
09	1020 N	923	-0-	-97	-0-	128	1	787	3	N	7		198
10	1054 N	864	-0-	-190	-0-	120	1	738	3	N	5		203
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		203

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.//		844190								
MCMORDIE 84		WELL #:		10	RRCID ->	242482	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8730 - 9699
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	240	1	1477	3	N	22	300
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	248	1	1524	3	N	28	328
08	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	211	1	1293	3	N	22	350
09	1740 N	1468	-0-	-272	-0-	203	1	1248	3	N	15	365
10	1798 N	1614	-0-	-184	-0-	222	1	1362	3	N	27	392
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	30	9			N	NO RPT	392
-----												
MCMORDIE 90		WELL #:		3	RRCID ->	242484	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9024 - 9471
06	990 N	960	-0-	-30	-0-	132	1	814	3	N	13	206
07	1023 N	997	-0-	-26	-0-	137	1	840	3	N	18	224
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	148	1	910	3	N	15	239
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	140	1	863	3	N	15	254
10	992 N	922	-0-	-70	-0-	127	1	778	3	N	15	269
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	17	9			N	NO RPT	269
-----												
N MCMORDIE 127		WELL #:		2	RRCID ->	246653	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	9841	PERF.	9064 - 9492
06	3060 X	2991	-0-	-69	-0-	418	1	2567	3	N	5	250
07	3162 X	3006	-0-	-156	-0-	418	1	2569	3	N	17	267
08	3162 X	2911	-0-	-251	-0-	405	1	2488	3	N	16	283
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	418	1	2568	3	N	27	310
10	3100 X	2554	-0-	-546	-0-	354	1	2175	3	N	23	333
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	25	9			N	NO RPT	333
-----												
MCMORDIE 91		WELL #:		4	RRCID ->	251084	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	9125 - 9630
06	870 N	785	-0-	-85	-0-	104	1	641	3	N	36	358
07	992 N	677	-0-	-315	-0-	91	1	556	3	N	27	385
08	868 N	795	-0-	-73	-0-	104	1	641	3	N	45	430
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	103	1	633	3	N	51	299
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	672	3	N	88	387
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	97	9			N	NO RPT	387

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190										
MCMORDIE 84		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	158 1	970 3	N	9			277
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	210 1	1292 3	N	16			293
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	221 1	1355 3	N	27			320
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	210 1	1287 3	N	37			357
10	1426 N	1196	-0-	-230	-0-	165 1	1014 3	N	15			372
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	17 9		N	NO RPT			372
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 184062		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9466 - 9714			
MCMORDIE		WELL #: 2										
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/16/2013												
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 080955		COMPL. DATE 10/18/1978			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666			
MCMORDIE		WELL #: 2										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCMORDIE		8		RRCID -> 161284		COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669			
MCMORDIE		WELL #: 8										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
-----												
MCMORDIE		9025		RRCID -> 163226		COMPL. DATE 04/19/1997			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482			
MCMORDIE		WELL #: 9025										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
-----												
MCMORDIE		1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997			TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578			
MCMORDIE		WELL #: 1025										
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1124 3	9 9	N	8			239
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-	187 1		52
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1134 3	9 9	N	8			60
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1078 3	15 9	N	14			74
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1037 3	11 9	N	10			84
*11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1085 3	12 9	N	11			95

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCMORDIE 26		WELL #: 1226		RRCID -> 196366		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916					
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	N	4			267
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	N	3			270
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	537	3	6	9	N	5			275
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	560	3	6	9	N	5			280
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	641	3	8	9	N	7			287
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	731	3	6	9	N	5			292
-----														
MCMORDIE 26		WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCMORDIE		WELL #: 1525		RRCID -> 199339		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682					
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	932	3	2	9	N	2			184
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	966	3	2	9	N	2			186
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	898	3	4	9	N	4			190
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	965	3	1	9	N	1			191
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	3	3	9	N	3			194
*11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	3	10	9	N	9	180	1	23
-----														
MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCMORDIE 26		WELL #: 1826		RRCID -> 201111		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MCMORDIE		WELL #: 1925		RRCID -> 207164		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	720 N	652	-0-	-68	-0-	646	3	6	9	N	5			173
07	713 N	683	-0-	-30	-0-	679	3	4	9	N	4			177
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	693	3	3	9	N	3			180
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	684	3	9	9	N	8			188
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	763	3	4	9	N	4			192
*11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	832	3	9	9	N	8			200

MCMORDIE 26		WELL #: 1726		RRCID -> 207165		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923					
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	666	3	17	9	N	15			212
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	650	3	11	9	N	10			222
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	637	3	12	9	N	11			233
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	688	3	11	9	N	10			243
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	778	3	10	9	N	9			252
*11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	868	3	17	9	N	15	194	1	73

MCMORDIE 26		WELL #: 2026		RRCID -> 212034		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #: 2501H		RRCID -> 265060		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287					
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3439	3	47	9	N	43	188	1	172
07	3441 X	3308	-0-	-133	-0-	3261	3	47	9	N	43			215
08	3782 X	3230	-0-	-552	-0-	3182	3	48	9	N	44			259
09	3660 X	3244	-0-	-416	-0-	3194	3	50	9	N	45	185	1	119
10	3782 X	2848	-0-	-934	-0-	2793	3	55	9	N	50			169
11	3480 X	2951	-0-	-529	-0-	2887	3	64	9	N	58			227

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471		RRCID -> 257543		COMPL. DATE 02/21/2010			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408					
RASOR		WELL #: 1047												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

W. H. CLARK		WELL #: 1049		RRCID -> 259535		COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471													
CHRISTIE TIPPS		WELL #: 3051		RRCID ->	267163	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	9366	-	9394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	800	3	9	9	N	8				178
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	838	3	10	9	N	9				187
08	837 N	832	-0-	-5	-0-	823	3	9	9	N	8				195
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	819	3	8	9	N	7				202
10	837 N	836	-0-	-1	-0-	830	3	6	9	N	5				207
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	817	3	7	9	N	6				213

EWING		WELL #: 174		RRCID ->	278161	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	8987	-	9278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-

ST. CLAIR (9200)		79636 750		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
MCMORDIE 86		WELL #: 7		RRCID ->	172059	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8872	-	9432		
06	1350 N	1054	-0-	-296	-0-	1044	2	10	9	N	9				149
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1600	2	25	9	N	23				172
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1657	2	31	9	N	28				200
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1557	2	13	9	N	12	187	1		25
10	1612 N	1549	-0-	-63	-0-	1516	2	33	9	N	30				55
11	1620 N	1466	-0-	-154	-0-	1434	2	32	9	N	29				84

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MCMORDIE-A-		WELL #: 6		RRCID ->	136591	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	9809	PERF.	9432	-	9733
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2020													

MCMORDIE		WELL #: 2601H		RRCID ->	265050	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	10230	-	11754	
06	13500 X	11562	-0-	-1938	-0-	11390	3	172	9	N	156	373	1	173
07	12896 X	12749	-0-	-147	-0-	12553	3	196	9	N	178	182	1	169
08	12772 X	12529	-0-	-243	-0-	12325	3	204	9	N	185	187	1	167
09	12360 X	11806	-0-	-554	-0-	11585	3	221	9	N	201	185	1	183
10	12772 X	10784	-0-	-1988	-0-	10577	3	207	9	N	188	194	1	177
11	12330 X	11029	-0-	-1301	-0-	10812	3	217	9	N	197	185	1	189

SAND CREEK (LOWER MORROW)		80458 225		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB				
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452											
ROGERS 461		WELL #: 1		RRCID ->	172953	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10182	-	10390
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-

SCANDRILL (MORROW)  
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC  
LISTER

81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
280875  
WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172

SCHNELL (MORROW UPPER)  
WAKITA OPERATING, LLC  
ALIX-MARY

81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
891725  
WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

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

SECOND CREEK (MORROW UPPER)  
BCE-MACH II LLC  
ELEVEN BAR

82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
040205  
WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

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

H & L OPERATING CO., LLC  
DUKE

339787  
WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

06	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	10	1	1206	2	N	-0-		202
07	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	10	1	1209	2	N	-0-		202
08	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	10	1	1193	2	N	-0-	172 1	30
09	1230 N	1045	-0-	-185	-0-	10	1	1035	2	N	-0-		30
10	1209 N	25	-0-	-1184	-0-	10	1	15	2	N	-0-		30
11	1170 N	181	-0-	-989	-0-	10	1	171	2	N	-0-		30

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)  
LATIGO PETROLEUM, LLC  
ARCHER TRUST 282

82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
488260  
WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

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

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		82677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
ARCHER TRUST 247		WELL #:		1H	RRCID ->	219391	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2739	-	4890
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARCHER TRUST 283		WELL #:		1H	RRCID ->	253324	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2800	-	4811
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		5H	RRCID ->	180393	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	3113	-	3992
THORMODSGAARD														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLACK		WELL #:		4H	RRCID ->	183239	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	3231	-	4811
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	184511	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3162	-	4164
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-			424 2		N	-0-			-0-
07	682 N	222	-0-	-460	-0-			222 2		N	-0-			-0-
08	682 N	548	-0-	-134	-0-			548 2		N	-0-			-0-
09	471 N		-0-	-0-	-0-			471 2		N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-			470 2		N	-0-			-0-
*11	659 N	659	-0-	-0-	-0-			659 2		N	-0-			-0-
-----														
THORMODSGAARD		WELL #:		4	RRCID ->	214187	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	2876	-	2976
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
ARROW OIL & GAS, LLC 033228  
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	840 #	447	-0-	-393	-0-	447	2			N	-0-			106
07	868 #	73	-0-	-795	-0-	73	2			N	-0-			106
08	837 #	18	-0-	-819	-0-	18	2			N	-0-			106
09	780 #	84	-0-	-696	-0-	84	2			N	-0-			106
10	806 #	99	-0-	-707	-0-	99	2			N	-0-			106
11	450 #	96	-0-	-354	-0-	96	2			N	-0-			106

ATHENA ENERGY, INC. 036051  
LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783  
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

06	1749 R	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			-0-
07	1767 #	1710	-0-	-57	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
08	1767 #	1532	-0-	-235	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
09	1710 #	1521	-0-	-189	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
10	1767 #	1524	-0-	-243	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
11	1710 #	1464	-0-	-246	-0-	1464	2			N	-0-			-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

06	1650 #	1583	-0-	-67	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
07	1705 #	1358	-0-	-347	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
08	1550 #	954	-0-	-596	-0-	954	2			N	-0-			-0-
09	1590 #	928	-0-	-662	-0-	928	2			N	-0-			-0-
10	1643 #	1169	-0-	-474	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
11	1590 #	1042	-0-	-548	-0-	1042	2			N	-0-			-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581  
ARCHER -B- WELL #: 1 RRCID -> 117652 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6838 - 6849

06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
08	248 #	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-			-0-
09	240 #	94	-0-	-146	-0-	94	3			N	-0-			-0-
10	248 #	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

06	690 #	666	-0-	-24	-0-	30	1	636	2	N	-0-			-0-
07	713 #	688	-0-	-25	-0-	31	1	657	2	N	-0-			-0-
08	717 R	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-			-0-
09	717 R	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	N	-0-			-0-
10	713 #	393	-0-	-320	-0-	31	1	362	2	N	-0-			-0-
11	690 #	484	-0-	-206	-0-	30	1	454	2	N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	123747	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6941 - 6955	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2624 R	2624	-0-	-0-	-0-	30	1	2594	2	N	-0-	-0-
07		2678 R	2678	-0-	-0-	-0-	31	1	2647	2	N	-0-	-0-
08		1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	26	1	1744	2	N	-0-	-0-
09		2685 R	2685	-0-	-0-	-0-	30	1	2655	2	N	-0-	-0-
10		2646 R	2646	-0-	-0-	-0-	31	1	2615	2	N	-0-	-0-
*11		2514 R	2514	-0-	-0-	-0-	30	1	2484	2	N	-0-	-0-
-----													
ETLING "36"		WELL #:		2	RRCID ->	182568	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	6974 - 6980	
06		1200 #	1111	-0-	-89	-0-	30	1	1081	2	N	-0-	-0-
07		1240 #	1130	-0-	-110	-0-	31	1	1099	2	N	-0-	-0-
08		1240 #	1123	-0-	-117	-0-	31	1	1092	2	N	-0-	-0-
09		1170 #	1114	-0-	-56	-0-	30	1	1084	2	N	-0-	-0-
10		1147 #	1122	-0-	-25	-0-	31	1	1091	2	N	-0-	-0-
11		1110 #	1089	-0-	-21	-0-	30	1	1059	2	N	-0-	-0-
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	022647	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	6900 - 6910	
JACKSON, ROYAL C. -B-		676084											
06		480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	44
07		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	44
08		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	44
09		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	44
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44
-----													
SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #:		4	RRCID ->	184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6913 - 6926	
06		630 #	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-	102
07		651 #	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-	102
08		651 #	401	-0-	-250	-0-	401	3			N	-0-	102
09		630 #	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-	102
10		620 #	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-	102
11		600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	102
-----													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		3	RRCID ->	188880	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6736 - 6745	
SAL		760218											
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	145
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	145
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
-----													
NIX		WELL #:		5	RRCID ->	212662	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6672 - 6682	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		2504 R	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	2504	2		N	-0-		73
07		2535 R	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-		73
08		2461 R	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	2457	2	4	9	N	4	77
09		2250 #	2202	-0-	-48	-0-	-0-	2202	2		N	-0-		77
10		2325 #	1914	-0-	-411	-0-	-0-	1900	2	14	9	N	13	90
11		2250 #	749	-0-	-1501	-0-	-0-	749	2		N	-0-		90
-----														
ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889														
06		2481 R	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2351	2	N	-0-	33
07		999 R	999	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	869	2	N	-0-	33
08		1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1494	2	N	-0-	33
09		1170 #	543	-0-	-627	-0-	-0-	87	1	456	2	N	-0-	33
10		1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1552	2	N	-0-	33
*11		1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1487	2	N	-0-	33
-----														
ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793														
06		1716 R	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-		-0-
07		1705 R	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-		-0-
08		1720 R	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-		-0-
09		1620 #	1572	-0-	-48	-0-	-0-	1572	2		N	-0-		-0-
10		1674 #	1453	-0-	-221	-0-	-0-	1453	2		N	-0-		-0-
11		1620 #	1598	-0-	-22	-0-	-0-	1598	2		N	-0-		-0-
-----														
GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689														
06		450 #	173	-0-	-277	-0-	-0-	74	1	59	2	N	36	129
07		651 #	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	40	9			N	-0-	129
08		651 #	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-	129
09		630 #	175	-0-	-455	-0-	-0-	88	1	43	2	N	40	169
10		668 R	668	-0-	-0-	-0-	-0-	44	9	202	1	N	130	177 1 122
*11		681 R	681	-0-	-0-	-0-	-0-	143	9	202	1	N	67	189
								74	9					
-----														
LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811														
06		660 #	387	-0-	-273	-0-	-0-	130	1	257	2	N	-0-	70
07		682 #	338	-0-	-344	-0-	-0-	75	1	263	2	N	-0-	70
08		682 #	334	-0-	-348	-0-	-0-	75	1	259	2	N	-0-	70
09		737 R	737	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	592	2	N	14	84
10		598 R	598	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9	130	1	N	8	92
11		390 #	366	-0-	-24	-0-	-0-	9	9	130	1	N	7	99
								8	9					
-----														
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772														
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----													
SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
06	2310 #	1399	-0-	-911	-0-	202	1	1107	2	N	82	153	136
						90	9						
07	2387 #	1053	-0-	-1334	-0-	202	1	830	2	N	19		155
						21	9						
08	2387 #	518	-0-	-1869	-0-	202	1	292	2	N	22		177
						24	9						
09	2310 #	359	-0-	-1951	-0-	202	1	89	2	N	62		239
						68	9						
10	1736 #	318	-0-	-1418	-0-	202	1	49	2	N	61	176	124
						67	9						
11	1410 #	936	-0-	-474	-0-	202	1	687	2	N	43		167
						47	9						
-----													
FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677													
06	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-		-0-
07	1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-		-0-
08	1763 R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-		-0-
09	1687 R	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-		-0-
10	1767 #	1686	-0-	-81	-0-	1686	2			N	-0-		-0-
11	1710 #	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			N	-0-		-0-
-----													
STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698													
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701													
06	1590 #	1483	-0-	-107	-0-	1483	2			N	-0-		-0-
07	1880 R	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-		-0-
08	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-		-0-
09	1654 R	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-		-0-
10	1695 R	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-		-0-
11	1590 #	1510	-0-	-80	-0-	1510	2			N	-0-		-0-
-----													
CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892													
06	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-		-0-
07	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-		-0-
08	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-		-0-
09	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-		-0-
10	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-		-0-
11	420 #	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-		-0-
-----													
ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776													
06	1800 #	1331	-0-	-469	-0-	1331	2			N	-0-		-0-
07	1860 #	1344	-0-	-516	-0-	1344	2			N	-0-		-0-
08	1798 #	1441	-0-	-357	-0-	1441	2			N	-0-		-0-
09	1740 #	1374	-0-	-366	-0-	1374	2			N	-0-		-0-
10	1736 #	1346	-0-	-390	-0-	1346	2			N	-0-		-0-
11	1380 #	1349	-0-	-31	-0-	1349	2			N	-0-		-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 A	736	-0-	736	8147	736	2		N	-0-			16
07		0 A	889	-0-	889	9036	889	2		N	-0-			16
08		0 A	481	-0-	481	9517	481	2		N	-0-			16
09		0 A	12	-0-	12	9529	12	2		N	-0-			16
10		0 A	42	-0-	42	9571	42	2		N	-0-			16
11		0 A	4	-0-	4	9575	4	2		N	-0-			16

CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

06	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
07	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
08	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
09	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-			-0-
10	341	#	245	-0-	-96	-0-	245	2		N	-0-			-0-
11	330	#	236	-0-	-94	-0-	236	2		N	-0-			-0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

06	1380	#	1277	-0-	-103	-0-	1277	2		N	-0-			37
07	1457	#	1225	-0-	-232	-0-	1225	2		N	-0-			37
08	1457	#	1137	-0-	-320	-0-	1137	2		N	-0-			37
09	1410	#	1097	-0-	-313	-0-	1097	2		N	-0-			37
10	1364	#	1295	-0-	-69	-0-	1295	2		N	-0-			37
11	1290	#	645	-0-	-645	-0-	645	2		N	-0-			37

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

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

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

06	5127	R	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2		N	-0-			-0-
07	5797	#	4514	-0-	-1283	-0-	4514	2		N	-0-			-0-
08	5797	#	4703	-0-	-1094	-0-	4703	2		N	-0-			-0-
09	5610	#	5069	-0-	-541	-0-	5069	2		N	-0-			-0-
10	5580	#	5255	-0-	-325	-0-	5255	2		N	-0-			-0-
11	5130	#	5070	-0-	-60	-0-	5070	2		N	-0-			-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

06	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	130	1	1018	2	N	-0-		162
07	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	130	1	1094	2	N	-0-		162
08	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	130	1	1192	2	N	-0-		162
09	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	130	1	1106	2	N	8		170
							9	9						
10	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	130	1	1108	2	N	-0-		170
*11	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	130	1	1054	2	N	-0-		170



SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420  
 BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	527 #	242	-0-	-285	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	527 #	246	-0-	-281	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	510 #	265	-0-	-245	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	540 #	341	-0-	-199	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	558 #	329	-0-	-229	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	558 #	236	-0-	-322	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	360 #	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	372 #	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*11	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

06	1560 #	850	-0-	-710	-0-	850	3			N	-0-	193	1			89
07	1612 #	838	-0-	-774	-0-	821	3	17	9	N	15					104
08	1612 #	665	-0-	-947	-0-	654	3	11	9	N	10					114
09	920 R	920	-0-	-0-	-0-	908	3	12	9	N	11					125
10	930 #	853	-0-	-77	-0-	840	3	13	9	N	12					137
*11	958 R	958	-0-	-0-	-0-	944	3	14	9	N	13					150

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

06	750 N	328	-0-	-422	-0-	24	1	304	2	N	-0-					96
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	2	N	-0-					96
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	31	1	369	2	N	-0-					96
09	330 N	175	-0-	-155	-0-	30	1	145	2	N	-0-					96
10	341 N	44	-0-	-297	-0-	17	1	27	2	N	-0-					96
11	390 N	88	-0-	-302	-0-	30	1	58	2	N	-0-					96

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

06	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					58
07	155 #	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					58
08	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					58
09	150 #	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					58
10	155 #	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					58
11	150 #	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					58

SHAPLEY,S (MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

06	1470 N	1419	-0-	-51	-0-	30	1	1389	2	N	-0-					65
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1410	2	N	-0-					65
08	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	30	1	1221	2	N	-0-					65
09	1410 N	1392	-0-	-18	-0-	30	1	1362	2	N	-0-					65
10	1426 N	1184	-0-	-242	-0-	28	1	1156	2	N	-0-					65
11	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	29	1	1089	2	N	-0-					65

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)		//CONT.//		82682 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HIGGS -41-		WELL #:		1	RRCID ->	085404	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6860 - 6870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	30 1	419 2	N	-0-			185
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	31 1	405 2	N	-0-			185
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	31 1	376 2	N	-0-			185
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	30 1	570 2	N	-0-			185
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	31 1	547 2	N	-0-			185
*11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	30 1	513 2	N	-0-			185
-----													
COLLARD		WELL #:		2	RRCID ->	111120	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6783 - 6819	
06		1470 N	1291	-0-	-179	-0-	30 1	1261 2	N	-0-			192
07		1395 N	1296	-0-	-99	-0-	29 1	1267 2	N	-0-			192
08		1457 N	1158	-0-	-299	-0-	28 1	1130 2	N	-0-			192
09		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	30 1	1380 2	N	-0-			192
10		1302 N	1219	-0-	-83	-0-	26 1	1193 2	N	-0-			192
*11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	28 1	1400 2	N	-0-			192
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	094637	COMPL. DATE	06/29/1981	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6792 - 6799	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
-----													
WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	030911	COMPL. DATE	01/09/1963	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6806 - 6810	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SHARE (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		1	RRCID ->	219440	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7940 - 8006	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			101
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			101
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			101
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			101
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			101
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			101
-----													
REMNANT ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	087332	COMPL. DATE	09/12/1979	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8014 - 8180	
06		614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
07		634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634 2	N	-0-			-0-
08		630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630 2	N	-0-			-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	615 2	N	-0-			-0-
10		648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648 2	N	-0-			-0-
*11		611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611 2	N	-0-			-0-

-----															
SHARE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE															
STRAND ENERGY, L.C. 824758															
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433															
06	2130	N	1761	-0-	-369		-0-	1754	2	7	9	N	6		29
07	2506	N	2506	-0-	-0-		-0-	2488	2	18	9	N	16		45
08	2201	N	2175	-0-	-26		-0-	2157	2	18	9	N	16		61
09	1959	N	1959	-0-	-0-		-0-	1959	2			N	-0-		61
10	2201	N	1973	-0-	-228		-0-	1962	2	11	9	N	10		71
11	2100	N	1876	-0-	-224		-0-	1876	2			N	-0-		71
-----															
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 232580 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 4057 - 4260															
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575															
CONNOR, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 049390 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 7574															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
-----															
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395															
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268															
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
SAVAGE, DON C.				748943											
BIRDWELL -22-				WELL #:	338 U	RRCID ->	080305	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7596 - 7878			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-				-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-				-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	1			N	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ELLEDEGE				WELL #:	7072	RRCID ->	069922	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7580 - 7590
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18

WOOLLEY, GARY W.				941486		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
DURHAM				WELL #:	1	RRCID ->	022650	COMPL. DATE	10/26/1958	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 7586 - 7594
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PECKENPAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	079095	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7371 - 7868
06	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	30	1	887	2	N	-0-	-0-
07	868 N	841	-0-	-27 B	-0-	28	1	813	2	N	-0-	-0-
08	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	30	1	933	2	N	-0-	-0-
09	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	30	1	867	2	N	-0-	-0-
10	837 N	756	-0-	-81 B	-0-	24	1	732	2	N	-0-	-0-
*11	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	25	1	877	2	N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HARGROVE, H.				WELL #:	1 L	RRCID ->	022658	COMPL. DATE	04/17/1962	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7592 - 7622
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
CARLSON TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	086212	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7853 - 7861
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)		82696 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395														
BANNER-GREGG		WELL #: 1		RRCID -> 022675		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 022676		COMPL. DATE 04/24/1961		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
ESTES AND COMPANY LLC.		254560														
CLEMMENT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 131920		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874								
06	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					5
07	713 #	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					5
08	713 #	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					5
09	690 #	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					5
10	713 #	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					5
11	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					5

  

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
CABINESS		WELL #: 1		RRCID -> 100602		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593								
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	30	1	95	2	N	-0-					215
07	155 #	124	-0-	-31	-0-	31	1	93	2	N	-0-					215
08	155 #	141	-0-	-14	-0-	31	1	110	2	N	-0-					215
09	150 #	147	-0-	-3	-0-	30	1	117	2	N	-0-					215
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	N	-0-					215
*11	172 R	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	2	N	-0-					215

  

PECKENPAUGH FARMS		648900		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
PECKENPAUGH, B. H.		WELL #: 1		RRCID -> 022674		COMPL. DATE 05/15/1962		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304								
06	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	651 #	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	651 #	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	630 #	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	651 #	469	-0-	-182	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

  

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
HARGROVE, H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 022666		COMPL. DATE 04/17/1962		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SHARE, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	022669	COMPL. DATE	06/17/1957	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7273 - 7291		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
GURLEY				WELL #:		1 C	RRCID ->	070841	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7214 - 7668
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		62		
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		62		
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		62		
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		62		
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62		
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62		
-----													
QUANAH PANHANDLE, LLC				WELL #:		2 L	RRCID ->	033372	COMPL. DATE	02/25/1962	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7527 - 7544
BARTLETT				884575									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
WIEBE				WELL #:		102	RRCID ->	073961	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7126 - 7136
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #:		1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7184 - 7202
FRANTZ				875461									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5		
-----													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				WELL #:		145	RRCID ->	022662	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 7386 - 7402
BOESE				932471									
06	2280	#	1570	-0-	-710	-0-	1570	3	N	-0-	15		
07	2356	#	1468	-0-	-888	-0-	1468	3	N	-0-	15		
08	2356	#	1056	-0-	-1300	-0-	1056	3	N	-0-	15		
09	1664	R	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3	N	-0-	15		
10	1643	#	1301	-0-	-342	-0-	1301	3	N	-0-	15		
11	1560	#	1217	-0-	-343	-0-	1217	3	N	-0-	15		

OIL AND GAS DIVISION

-----														
SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) 83006 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER														
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059														
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 13211 - 17460														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
06	630 N	498	-0-	-132	-0-	435	2	63	9	N	57			397
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			397
08	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1017	2	239	9	N	217	186	1	428
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1322	2	74	9	N	67	177	1	318
10	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-			318
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			318
-----														
SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
PALO DURO RESOURCES LLC 637389														
COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650														
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	7	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694														
COBLE SHIRE 64 WELL #: 2 RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2017 - P/A 12/21/17														
-----														
SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652														
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724														
06	1110 N	307	-0-	-803	-0-	9	1	298	2	N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	4	1	1091	2	N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
G. & S. INC. 292316  
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	676	-0-	-134	-0-	676 2		N	-0-			-0-
07	837 N	708	-0-	-129	-0-	708 2		N	-0-			-0-
08	775 N	605	-0-	-170	-0-	605 2		N	-0-			-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 2		N	-0-			-0-
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872  
TEYEBGAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
09	270 N	63	-0-	-207	-0-	63 2		N	-0-			-0-
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
ARRINGTON CJM, INC. 033134  
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



SHIRLEY (MARMATON) R & A MOORE, INC. THE PHILIP JENKINS		//CONT.//	83372 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
		WELL #:	1	RRCID ->	188785	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	6026 - 6117			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	133 2	20 9		N	18			211
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	200 2	11 9		N	10			221
08		155 N	136	-0-	-19	-0-	125 2	11 9		N	10			231
09		150 N	107	-0-	-43	-0-	98 2	9 9		N	8			239
10		217 N	74	-0-	-143	-0-	74 2			N	-0-			239
*11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-			239

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY JENKINS		WELL #:	825420	1117	RRCID ->	225351	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6050 - 6100
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINEGEART		WELL #:	1118	RRCID ->	280454	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5103 - 6140
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHIRLEY (TONKAWA) G. & S. INC. KIRK		WELL #:	83372 666	86BU	RRCID ->	092240	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5390 - 5400
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY OWNBEY		WELL #:	825420	2	RRCID ->	137916	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5304 - 5314
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WINEGEART		WELL #:	1118	RRCID ->	280484	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5103 - 6140
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH)		83451 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MY BABY		WELL #: 2		RRCID -> 238935		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2	Y	-0-			64
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2	Y	-0-			64
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2	Y	-0-			64
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2	Y	-0-			64
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	Y	-0-			64
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-			64
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
BYRUM "36"		WELL #: 1		RRCID -> 203375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
COFFEE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 160597		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCOY		WELL #: 1		RRCID -> 229356		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
MCCOY		WELL #: 2		RRCID -> 235848		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
MCCOY		WELL #: 4		RRCID -> 258737		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753				
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2139	2	25	9	N	23	266
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2271	2	14	9	N	13	279
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2231	2	3	9	N	3	282
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2124	2	76	9	N	69	162
*10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2153	2	24	9	N	22	184
11	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			184

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MCCOY		WELL #:		5	RRCID ->	264088	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9037 - 10906	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						37

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279579	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10700 - 10710	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742							92
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742							92
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742							92
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742							92
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				50	1		42
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	225742							42

TEMPLAR OPERATING LLC		WELL #:		841421	1	RRCID ->	133684	COMPL. DATE	12/22/1989	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10118 - 10338
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2020 - P/A 07/06/20												

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	303	RRCID ->	246837	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9350 - 10604
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2					58
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2					58
08	217 N	30	-0-	-187	-0-	30	2					58
09	240 N	8	-0-	-232	-0-	8	2					58
10	217 N	23	-0-	-194	-0-	23	2					58
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							58

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	1	RRCID ->	234076	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10174 - 10282
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		WELL #:		932471	3	RRCID ->	228856	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 9608 - 10899
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3					39
07	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1761	3					39
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1821	3	11	9			49
09	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	1704	3	8	9			56
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3					56
11	1770 N	1652	-0-	-118	-0-	1652	3					56

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471															
MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2235	3	32	9	N	29			272
07		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-			272
08		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2158	3	40	9	N	36			308
09		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2274	3	45	9	N	41			349
10		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-			349
*11		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-			349
-----															
MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878															
06		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1710	3	3	9	N	3			130
07		1767 N	1754	-0-	-13	-0-	1722	3	32	9	N	29			159
08		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1767	3	28	9	N	25			184
09		1710 N	1581	-0-	-129	-0-	1557	3	24	9	N	22			206
10		1767 N	1450	-0-	-317	-0-	1450	3			N	-0-			206
11		1740 N	1245	-0-	-495	-0-	1244	3	1	9	N	1			207
-----															
MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932															
06		2700 N	2511	-0-	-189	-0-	2447	3	64	9	N	58			225
07		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2747	3	62	9	N	56	190	1	91
08		2573 N	2504	-0-	-69	-0-	2453	3	51	9	N	46			137
09		2520 N	2404	-0-	-116	-0-	2364	3	40	9	N	36			173
10		2821 N	2312	-0-	-509	-0-	2300	3	12	9	N	11			184
11		2430 N	1986	-0-	-444	-0-	1931	3	55	9	N	50			234
-----															
MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932															
06		990 N	753	-0-	-237	-0-	751	3	2	9	N	2			145
07		1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-			145
08		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			145
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			145
10		992 N	726	-0-	-266	-0-	724	3	2	9	N	2			147
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			147
-----															
IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172															
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	355	3	11	9	N	10			152
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	N	5			157
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	460	3	7	9	N	6			163
09		360 N	319	-0-	-41	-0-	313	3	6	9	N	5			168
10		403 N	346	-0-	-57	-0-	338	3	8	9	N	7			175
11		450 N	326	-0-	-124	-0-	320	3	6	9	N	5			180
-----															
MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036															
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			195
07		496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-			195
08		496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-			195
09		480 N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-			195
10		496 N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-			195
11		450 N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-			195
-----															
MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008															
06		1080 N	866	-0-	-214	-0-	866	3			N	-0-			239
07		1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	3			N	-0-			239
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	951	3	3	9	N	3			242
09		973 N	973	-0-	-0-	-0-	965	3	8	9	N	7			249
10		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			249
*11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			249

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471																	
DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					97
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					97
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					97
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					97
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					97
*11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					97
-----																	
BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620																	
06		1380 N	1227	-0-	-153	-0-	1219	3	8	9	N	7					114
07		1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1361	3	12	9	N	11					125
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1373	3	22	9	N	20					145
09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	3	17	9	N	15					160
10		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					160
11		1350 N	1321	-0-	-29	-0-	1311	3	10	9	N	9					169
-----																	
MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234																	
06		1710 N	1702	-0-	-8	-0-	1683	3	19	9	N	17					154
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1666	3	9	9	N	8					162
08		1705 N	1618	-0-	-87	-0-	1582	3	36	9	N	33					195
09		1710 N	1532	-0-	-178	-0-	1486	3	46	9	N	42					237
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					237
*11		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1581	3	52	9	N	47	189	1			95
-----																	
IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172																	
06		1050 N	962	-0-	-88	-0-	942	3	20	9	N	18					195
07		1023 N	978	-0-	-45	-0-	958	3	20	9	N	18					213
08		1023 N	963	-0-	-60	-0-	948	3	15	9	N	14					227
09		960 N	933	-0-	-27	-0-	910	3	23	9	N	21					248
10		992 N	903	-0-	-89	-0-	903	3			N	-0-					248
11		930 N	906	-0-	-24	-0-	882	3	24	9	N	22					270
-----																	
MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136																	
06		1410 N	1198	-0-	-212	-0-	1191	3	7	9	N	6					104
07		1612 N	1181	-0-	-431	-0-	1159	3	22	9	N	20					124
08		1612 N	892	-0-	-720	-0-	878	3	14	9	N	13					137
09		1200 N	881	-0-	-319	-0-	863	3	18	9	N	16					153
10		1178 N	991	-0-	-187	-0-	991	3			N	-0-					153
11		870 N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					153
-----																	
IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964																	
06		720 N	716	-0-	-4	-0-	695	3	21	9	N	19					326
07		775 N	741	-0-	-34	-0-	701	3	40	9	N	36					362
08		775 N	715	-0-	-60	-0-	687	3	28	9	N	25	185	1			202
09		750 N	662	-0-	-88	-0-	641	3	21	9	N	19					221
10		744 N	624	-0-	-120	-0-	624	3			N	-0-					221
11		690 N	610	-0-	-80	-0-	581	3	29	9	N	26					247
-----																	
MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130																	
06		1530 N	1348	-0-	-182	-0-	1348	3			N	-0-					105
07		1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					105
08		1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	-0-					105
09		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	3	1	9	N	1					106
10		1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			N	-0-					106
*11		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					106

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471													
MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	360	N	157	-0-	-203	-0-	157	3	N	-0-		195	
07	496	N	297	-0-	-199	-0-	294	3	3	9	N	198	
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	419	3	2	9	N	200	
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	3	2	9	N	202	
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	3	3	9	N	205	
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	408	3	3	9	N	208	
-----													
IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
-----													
IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076													
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	278	3	17	9	N	191	
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	280	3	15	9	N	205	
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	267	3	12	9	N	216	
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	235	3	11	9	N	226	
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	226	
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	226	
-----													
IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086													
06	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1797	3	20	9	N	189	
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1926	3	24	9	N	211	
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1926	3	25	9	N	234	
09	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	1797	3	24	9	N	256	
10	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	1717	3			N	256	
11	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	1704	3			N	256	
-----													
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010													
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	43	
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	43	
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	43	
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	43	
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	43	
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	43	
-----													
MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942													
06	1440	N	1223	-0-	-217	-0-	1204	3	19	9	N	102	
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1342	3	28	9	N	127	
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1313	3	28	9	N	152	
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1299	3	31	9	N	180	
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1452	3	50	9	N	225	
11	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1224	3	53	9	N	225	
												82	
-----													
MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726													
06	1920	N	1568	-0-	-352	-0-	1531	3	37	9	N	177	
07	2015	N	1677	-0-	-338	-0-	1643	3	34	9	N	208	
08	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	1690	3	11	9	N	218	
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	3	22	9	N	238	
10	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1660	3	6	9	N	243	
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1857	3	11	9	N	253	

-----													
SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471													
MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		420 N	327	-0-	-93	-0-		313 3	14 9	N	13		170
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-		407 3	14 9	N	13		183
08		403 N	394	-0-	-9	-0-		373 3	21 9	N	19		202
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-		360 3	14 9	N	13		215
10		434 N	373	-0-	-61	-0-		356 3	17 9	N	15		230
11		390 N	299	-0-	-91	-0-		286 3	13 9	N	12		242

-----													
SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4

-----													
CIMAREX ENERGY CO. 153438													
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

-----													
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574													
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-		18
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		18
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		18
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18

-----													
MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BYRUM		WELL #:		1	RRCID ->	061521	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10881 - 10889			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
-----														
OSBORNE		WELL #:		2	RRCID ->	061582	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	10981	PERF.10780 - 10810			
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			88
07	1333 N	1069	-0-	-264	-0-	1069	2			N	-0-			88
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			88
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			88
*10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			88
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			88
-----														
OSBORNE		WELL #:		3	RRCID ->	061666	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10862 - 10868			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177027	COMPL. DATE	06/17/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10308 - 10377			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10 1		8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
-----														
SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)		83452 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
THORNE		WELL #:		1076	RRCID ->	090606	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11900 - 11956			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARDIN 77		WELL #:		3	RRCID ->	230588	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11966 - 12020			
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2 9	N	2				160
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1265	2	8 9	N	7				167
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8 9	N	7				174
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8 9	N	7				140
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	41 1		140
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140



-----													
SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW)				83541 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471									
IMAGINE				WELL #: 659	RRCID -> 252377	COMPL. DATE 04/28/2009	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11264	- 11280				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----													
PRETEND				WELL #: 117	RRCID -> 254073	COMPL. DATE 07/24/2009	TOTAL DEPTH 11425	PERF.11264	- 11277				
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163		
-----													
SILVER CREEK (HUNTON)				83599 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: WHEELER	
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473									
GOAD				WELL #: 1	RRCID -> 214797	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH 17000	PERF.15420	- 15532				
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2		N	-0-	32	
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-	32	
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-	32	
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2		N	-0-	32	
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-	32	
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	594	2	185	9	N	168	200
-----													
SILVER CREEK (MISS)				83599 650	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
BLUEBIRD RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 227661	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 18150	PERF.14620	- 16217				
06	3840	X	3770	-0-	-70	-0-	3734	2	36	9	N	33	285
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4673	2	21	9	N	19	304
08	3720	X	3267	-0-	-453	-0-	3236	2	31	9	N	28	332
09	3780	X	2654	-0-	-1126	-0-	2530	2	124	9	N	113	275
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	434	1	4922	2	N	119	394
							131	9					
11	4530	X	3955	-0-	-575	-0-	420	1	3485	2	N	45	255
							50	9					
-----													
PANTERA ENERGY COMPANY				638486									
TROUT BEN				WELL #: 1	RRCID -> 071570	COMPL. DATE 04/16/1977	TOTAL DEPTH 16650	PERF.15455	- 15487				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	

-----												
SILVER CREEK (MORROW CHERT)			83599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
FARRIS -C-			WELL #: 2018		RRCID -> 126496		COMPL. DATE 05/17/1987			TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2	Y	-0-		-0-
07		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5255	2	Y	2	2 8	-0-
08		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2	Y	-0-		-0-
09		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4399	2	Y	2	2 8	-0-
10		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
*11		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-		-0-
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ZYBACH			WELL #: 1024		RRCID -> 231411		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044		
06		3000 N	4666	-0-	1666	1666	4666	2	N	-0-		181
07		3100 N	2960	-0-	-140	1526	2960	2	N	-0-		181
08		3100 N	2595	-0-	-505	1021	2595	2	N	-0-		181
09		3566 X	2545	-0-	-1021	-0-	2545	2	N	-0-		181
10		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2	N	-0-		181
*11		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	N	-0-		181
-----												
LONE TREE OIL & GAS LLC			507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
STILES-WALKER			WELL #: 1		RRCID -> 196294		COMPL. DATE 02/28/2003			TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048		
06		450 N	234	-0-	-216	-0-	234	2	N	-0-		89
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		89
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	411	2	N	16		105
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-		105
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		105
11		420 N	74	-0-	-346	-0-	74	2	N	-0-		105
-----												
SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)			83910 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
HARPER PRODUCTION, LLC			357762									
GUIPEL			WELL #: 1		RRCID -> 148785		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145		
06		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2	N	-0-		-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-		-0-
11		180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2	N	-0-		-0-
-----												
SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)			84300 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
TAYLOR			WELL #: 2084		RRCID -> 085569		COMPL. DATE 11/19/1979			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHORT, JAMES			WELL #: 1080		RRCID -> 184436		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 QUANAHA PANHANDLE, LLC 684575  
 BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

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

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	60	1	361	2	N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	407	2	N	-0-			-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	62	1	398	2	N	-0-			-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	N	-0-			-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	62	1	400	2	N	-0-			-0-
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	376	2	N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

06	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
08	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-			-0-
09	750 N	692	-0-	-58	-0-	692	2			N	-0-			-0-
10	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-			-0-
11	780 N	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-			-0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635

06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
08	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
10	2356 N	1285	-0-	-1071	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
11	2280 N	1896	-0-	-384	-0-	1896	2			N	-0-			-0-

JILPETCO, INC. 432469  
 MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-			61
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	N	-0-			61
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	-0-			61
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	2	N	-0-			61
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	31	1	205	2	N	-0-			61
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	N	-0-			61

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BETTY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	128088	COMPL. DATE	06/26/1988	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7728 - 7752		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	N	-0-			27
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	-0-			27
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	-0-			27
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	30	1	359	2	N	-0-			27
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	31	1	338	2	N	-0-			27
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	30	1	345	2	N	-0-			27
-----														
SHARE TRUST "54"		WELL #:		1	RRCID ->	249702	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7883 - 7936		
06	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	29	1	1153	2	N	3			33
07	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	30	1	1247	2	N	-0-			33
08	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	29	1	1228	2	N	-0-			33
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	30	1	1252	2	N	-0-			33
10	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	26	1	1088	2	N	1			34
*11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	28	1	1256	2	N	3			37
						3	9							
						3	9							
-----														
DIEBALL- PARKER "51"		WELL #:		1	RRCID ->	249710	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7606 - 7617		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		WELL #:		570652	RRCID ->	037712	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7876 - 7891		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		684575	RRCID ->	217054	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	7730 - 7860		
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
07	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-			-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			-0-
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-			-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-			-0-
-----														
MASON		WELL #:		1	RRCID ->	230019	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	7824 - 7999		
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-			-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
11	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1215	3			N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575											
BEARD "19"				WELL #:	1	RRCID ->	234505	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7706 - 8076		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

REMNANT ENERGY, INC.				701555				CNTY: OCHILTREE						
HOLCOMB				WELL #:	4	RRCID ->	137294	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7932 - 7940	
06	960 N	922	-0-	-38	-0-	922	2			N	-0-			228
07	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-			228
08	961 N	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-			228
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			228
10	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-			228
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			228

  

TENISON OIL COMPANY				841409				CNTY: OCHILTREE						
TEVIS				WELL #:	1 C	RRCID ->	022682	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7840 - 7860	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130				N	-0-			-0-

  

TEVIS				WELL #:	1 T	RRCID ->	022684	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8030 - 8040	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER)				84300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
ESTES AND COMPANY LLC.				254560										
SCHOENHALS				WELL #:	1-C	RRCID ->	146884	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	8058 - 8063	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

SMITH PERRYTON (7600)				84300 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652										
MCLARTY				WELL #:	2	RRCID ->	116440	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	7552 - 7698	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242

SMITH PERRYTON (7600)		//CONT.//		84300 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
SCHNEIDER		WELL #:		1	RRCID ->	083285	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7600 - 7617
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SONNY "P" (TONKAWA)				84639 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
PATTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	186896	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5504 - 5516
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)				85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
GROVES, TROY				335986								
GROVES-SEBRING		WELL #:		121U	RRCID ->	229227	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	7148 - 0
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID ->		022691	COMPL. DATE	04/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6900 - 6918
OLOUGHLIN, C. C., JR.		WELL #:		2										
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	N	1		38
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	1		39
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-		39
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	N	-0-		39
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	N	-0-		39
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	N	-0-		39

OLOUGHLIN, N.				WELL #:	1	RRCID ->	022693	COMPL. DATE	01/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7088 - 7115	
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	30	1	791	2	N	2		80
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	31	1	793	2	N	1		81
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	30	1	809	2	N	-0-		81
09	810	N	653	-0-	-157	-0-	30	1	619	2	N	4		85
10	837	N	615	-0-	-222	-0-	20	1	593	2	N	2		87
11	810	N	650	-0-	-160	-0-	24	1	626	2	N	-0-		87

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
NELSON		WELL #:		1061	RRCID ->	185244	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6869 - 6900				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	3375	2	N	19			208
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-	21	9	186	1	N	16			224
08	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	-0-	18	9	186	1	N	6	177	1	53
09	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	-0-	7	9	180	1	N	14			67
10	3689 X	3032	-0-	-657	-0-	-0-	15	9	170	1	N	38			105
11	3570 X	3560	-0-	-10	-0-	-0-	42	9	178	1	N	33			138
							36	9							

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	196416	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7412 - 7434
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAYDON EXPLORATION, INC.		WELL #:		1042	RRCID ->	135906	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6633 - 6643
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-
09	240 N	116	-0-	-124	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-
10	248 N	111	-0-	-137	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-

WOOLLEY, GARY W.		WELL #:		1	RRCID ->	039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7232 - 7237
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)		WELL #:		4101	RRCID ->	286831	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	8089	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----												
SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) //CONT.// 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634												
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			25
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-			25
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-			25
09		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-			25
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-			25
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3	N	-0-			25
-----												
SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802												
LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		3510 X	2962	-0-	-548	-0-	2962 2	N	-0-			70
07		3627 X	3358	-0-	-269	-0-	3358 2	N	-0-			70
08		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2	N	-0-			70
09		3120 X	2976	-0-	-144	-0-	2976 2	N	-0-			70
10		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3252 2	N	148	188 1		30
11		3330 X	3020	-0-	-310	-0-	3020 2	N	-0-			30
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1500 N	1474	-0-	-26	-0-	300 1	N	-0-			130
07		1550 N	1447	-0-	-103	-0-	300 1	N	-0-			130
08		1550 N	1486	-0-	-64	-0-	310 1	N	-0-			130
09		1470 N	1422	-0-	-48	-0-	300 1	N	-0-			130
10		1457 N	1024	-0-	-433	-0-	220 1	N	-0-			130
11		1440 N	1213	-0-	-227	-0-	240 1	N	-0-			130
-----												
LASATER & CO, INC. 487415												
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-			196
07		1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045 2	N	-0-			196
08		1178 N	788	-0-	-390	-0-	788 2	N	-0-			196
09		1080 N	877	-0-	-203	-0-	877 2	N	-0-			196
10		1054 N	758	-0-	-296	-0-	758 2	N	-0-			196
11		750 N	638	-0-	-112	-0-	638 2	N	-0-			196
-----												
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-			45
07		93 N	23	-0-	-70	-0-	23 2	N	-0-			45
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-			45
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			45
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			45
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-			45
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



SPEARMAN, NORTH (ATOKA)		85001 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022708		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3833 R	3833	-0-	-0-	-0-	3833 3		N	-0-		14
07		3919 R	3919	-0-	-0-	-0-	3919 3		N	-0-		14
08		3781 R	3781	-0-	-0-	-0-	3773 3	8 9	N	7		21
09		2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	2913 3	2 9	N	2		23
*10		3188 R	3188	-0-	-0-	-0-	3186 3	2 9	N	2		25
11		2850 #	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT		25
-----												
SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER)		85002 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
LASATER & CO, INC.		487415										
O'LOUGHLIN		WELL #: 9		RRCID -> 100141		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533				
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
09		450 N	23	-0-	-427	-0-	23 2		N	-0-		-0-
10		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2		N	-0-		-0-
11		300 N	53	-0-	-247	-0-	53 2		N	-0-		-0-
-----												
SPEARMAN NW (DOUGLAS)		85003 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.		169785										
GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 141190		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SPECIAL (ATOKA)		85063 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
BRAINARD		WELL #: 4		RRCID -> 233410		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226				
06		840 N	425	-0-	-415	-0-	202 1	223 2	N	-0-		144
07		682 N	374	-0-	-308	-0-	202 1	172 2	N	-0-		144
08		558 N	340	-0-	-218	-0-	202 1	138 2	N	-0-		144
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	128 1	342 2	N	-0-		144
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	163 1	249 2	N	-0-		144
*11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	202 1	333 2	N	-0-		144
-----												
SPERRY (MORROW UPPER)		85115 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
MCGEE, TOM CORPORATION		549380										
KUNKA		WELL #: 1 C		RRCID -> 135408		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007				
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-		176
07		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		N	-0-		176
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		176
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		176
10		186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2		N	-0-		176
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		176

-----													
SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE													
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851													
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06	DLQ	G-10	1197	-0-	1197	1197	1197	3		Y	-0-		213
07	DLQ	G-10	1421	-0-	1421	2618	1421	3		Y	-0-	180 1	33
08	DLQ	G-10	1379	-0-	1379	3997	1379	3		Y	-0-		33
09	DLQ	G-10	1303	-0-	1303	5300	1303	3		Y	-0-		33
10	DLQ	G-10	1243	-0-	1243	6543	1243	3		Y	-0-		33
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6543				Y	NO RPT		33
-----													
LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	DLQ	G-10	1221	-0-	1221	1221	1197	3	24 9	Y	22		77
07	DLQ	G-10	1421	-0-	1421	2642	1421	3		Y	-0-		77
08	DLQ	G-10	1379	-0-	1379	4021	1379	3		Y	-0-		77
09	DLQ	G-10	1303	-0-	1303	5324	1303	3		Y	-0-		77
10	DLQ	G-10	1243	-0-	1243	6567	1243	3		Y	-0-		77
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6567				Y	NO RPT		77
-----													
SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	3	11 9	N	10		261
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1285	3	11 9	N	10		271
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-		271
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-		271
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-	180 1	91
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT		91
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
TILLERSON WELL #: 158 RRCID -> 252290 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6488 - 6518													
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2020													
-----													
ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
-----													
SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802													
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 288451 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 2950 - 3060													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//	85265 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
B AND G PRODUCTION, INC.			039870										
ALEXANDER		WELL #:	2	RRCID ->	173529	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2806 - 2856			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1530 N	641	-0-	-889	-0-	641 2		N	-0-			-0-
07		1612 N	1082	-0-	-530	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-			-0-
09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
11		1500 N	694	-0-	-806	-0-	694 2		N	-0-			-0-
-----													
JCB II ENTERPRISES, LLC			430581					CNTY: HANSFORD					
FLANAGAN		WELL #:	2001	RRCID ->	158979	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2710 - 2722			
06	DLQ	G-10	1222	-0-	1222	1222	1222 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	2519	1297 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1099	-0-	1099	3618	1099 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1631	-0-	1631	5249	1631 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1262	-0-	1262	6511	1262 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6511			Y	NO RPT			-0-
-----													
FLANAGAN		WELL #:	2002	RRCID ->	164561	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2726 - 2738			
06	DLQ	G-10	200	-0-	200	200	200 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	200	-0-	200	400	200 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	314	-0-	314	714	314 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	466	-0-	466	1180	466 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	361	-0-	361	1541	361 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1541			Y	NO RPT			-0-
-----													
KNUTSON		WELL #:	104	RRCID ->	164587	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2692 - 2762			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FLANAGAN		WELL #:	3020	RRCID ->	213774	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830 - 2835			
06	DLQ	G-10	59	-0-	59	59	59 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	75	-0-	75	134	75 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	157	-0-	157	291	157 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	233	-0-	233	524	233 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	180	-0-	180	704	180 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	704			Y	NO RPT			-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461					CNTY: HANSFORD					
GAITHER TRUST -12-		WELL #:	1C	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792 - 2844			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN)		85265 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783									
GREENE -K-		WELL #: 1		RRCID -> 117653		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	300 N	30	-0-	-270	-0-	30	2	N	-0-		12
07	279 N	34	-0-	-245	-0-	34	2	N	-0-		12
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		12
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		12
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		12
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		12

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
GREENE "7"		WELL #: 1		RRCID -> 229532		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515			
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-		-0-
07	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	3	N	-0-		-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-		-0-
09	900 N	884	-0-	-16	-0-	884	3	N	-0-		-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-		-0-
*11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-		-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)		85265 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
ROGERS C		WELL #: 1		RRCID -> 022722		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364			
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-		-0-
*10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		130528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
KNUTSON		WELL #: 1		RRCID -> 069249		COMPL. DATE 05/24/1976		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KNUTSON		WELL #: 3		RRCID -> 085570		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220			
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPOONY (MORROW, UPPER)		85265 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634									
HUNGATE		WELL #: 352		RRCID -> 088955		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163			
06	2130 N	1894	-0-	-236	-0-	1894	3	N	-0-		-0-
07	2201 N	2022	-0-	-179	-0-	2022	3	N	-0-		-0-
08	1922 N	1842	-0-	-80	-0-	1842	3	N	-0-		-0-
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3	N	-0-		-0-
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3	N	-0-		-0-
*11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3	N	-0-		-0-

SPOONY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		85265 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
KNUTSON TRUST 3				WELL #:	1	RRCID ->	260625	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STABEL (LOWER MORROW)				85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851											
CRIPPLE CREEK				WELL #:	1949	RRCID ->	163408	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9602 - 9638			
06	3000 N	4372	-0-	1372	1372	4369	3	3	9	N	3				115
07	3100 N	2839	-0-	-261	1111	2833	3	6	9	N	5				120
08	3100 N	2351	-0-	-749	362	2351	3			N	-0-				120
09	2550 X	2188	-0-	-362	-0-	2188	3			N	-0-				120
10	2201 X	2015	-0-	-186	-0-	2009	3	6	9	N	5				125
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT				125

MCCARTOR				WELL #:	1988	RRCID ->	171683	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9614 - 9625			
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-				88
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-				88
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				88
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				88
*10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-				88
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				88

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	WELL #:	4	RRCID ->	158281	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 6036 - 9660		
06	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-				5
07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-				5
*08	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-				5
09	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

BORN, ALEX "F"				WELL #:	3 L	RRCID ->	162704	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9591 - 9692			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REDELSPERGER				WELL #:	5	RRCID ->	169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9578 - 9600			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	9608 - 9662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124			N	NO RPT		-0-

STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	9581 - 9591
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		80
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		80
*08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		80
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

STABEL (TONKAWA)		85449 675		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
D.W.P. PRODUCTION		196927										
BECHTOLD, HERBERT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6534 - 6549
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-
08		465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2	N	-0-		-0-
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		-0-
10		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2	N	-0-		-0-
*11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
YEATON -947-		WELL #:		4	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6522 - 6544
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6504 - 6532
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

STEVENS (COUNCIL GROVE)		86052 075		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN					
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042										
LASLEY		WELL #:		1	RRCID ->	151940	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	3277 - 3282
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		86052 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.				427974									
HART 220				WELL #:	1	RRCID ->	262745	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3264 - 3337
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			-0-
07		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-			-0-
08		806 N	745	-0-	-61	-0-	745 3		N	-0-			-0-
09		780 N	747	-0-	-33	-0-	747 3		N	-0-			-0-
10		806 N	778	-0-	-28	-0-	778 3		N	-0-			-0-
11		720 N	623	-0-	-97	-0-	623 3		N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)				86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
IVESTOR 57				WELL #:	2H	RRCID ->	262968	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12827	PERF.	13064 - 17082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	208 1	9239 2	Y	122	180 1		32
							134 9						
07		12152 X	7918	-0-	-4234	-0-	140 1	7625 2	Y	139			171
							153 9						
08		12152 X	9418	-0-	-2734	-0-	205 1	9064 2	Y	135	182 1		124
							149 9						
09		11760 X	9618	-0-	-2142	-0-	316 1	9123 2	Y	163	178 1		109
							179 9						
10		10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	292 1	10342 2	Y	92			201
							101 9						
11		9570 X	7602	-0-	-1968	-0-	7448 2	154 9	Y	140	150 1		191

STILES LAND 5				WELL #:	3H	RRCID ->	272231	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	12599	PERF.	12550 - 17383
06		2160 X	132	-0-	-2028	-0-	60 1	72 2	N	-0-			192
07		2232 X	84	-0-	-2148	-0-	12 1	72 2	N	-0-			192
08		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4262 2	39 9	N	35	173 1		54
09		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3426 2	75 9	N	68			122
10		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3058 2	79 9	N	72			194
*11		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2583 2	88 9	N	80	177 1		97

DAVIS				WELL #:	6110H	RRCID ->	273986	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	12858	PERF.	13450 - 17585
06		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1885 2	43 9	Y	39	183 1		94
07		2325 X	2015	-0-	-310	-0-	1958 2	57 9	Y	52			146
08		1953 X	1878	-0-	-75	-0-	1846 2	32 9	Y	29			175
09		1920 X	1844	-0-	-76	-0-	1800 2	44 9	Y	40			215
10		2015 X	1797	-0-	-218	-0-	19 1	1749 2	Y	26			241
							29 9						
*11		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	144 1	2391 2	Y	47	180 1		108
							52 9						

LISTER				WELL #:	602H	RRCID ->	275687	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	12103	PERF.	11563 - 16586
06		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	731 1	6226 2	Y	531	576 1		102
							584 9						
07		7378 X	7171	-0-	-207	-0-	863 1	5744 2	Y	513	532 1		83
							564 9						
08		8153 X	5374	-0-	-2779	-0-	4870 2	504 9	Y	458	430 1		111
09		7890 X	7519	-0-	-371	-0-	6976 2	543 9	Y	494	533 1		72
10		8153 X	8050	-0-	-103	-0-	7502 2	548 9	Y	498	524 1		46
*11		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	8604 2	529 9	Y	481	454 1		73

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	644	1	3233	2	Y	433	345	1	180
07	3441 X	2347	-0-	-1094	-0-	476	9	965	2	Y	536	676	1	40
08	3441 X	2850	-0-	-591	-0-	590	9	435	9	Y	395	321	1	114
09	3330 X	3182	-0-	-148	-0-	2415	2	505	9	Y	459	523	1	50
10	3441 X	1963	-0-	-1478	-0-	2677	2	1501	2	Y	394	328	1	116
*11	3330 X	1684	-0-	-1646	-0-	29	1	433	9					
						72	1	1251	2	Y	328	360	1	84
						361	9							
-----														
LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517														
06	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	1402	1	3466	2	Y	832	713	1	217
07	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	915	9	1171	1	Y	793	889	1	121
08	6386 X	4938	-0-	-1448	-0-	872	9	882	9	Y	802	717	1	206
09	6090 X	4687	-0-	-1403	-0-	4056	2	884	9	Y	804	712	1	298
10	7626 X	5886	-0-	-1740	-0-	3803	2	29	1	Y	782	876	1	204
11	7380 X	5611	-0-	-1769	-0-	860	9	72	1	Y	709	871	1	42
						780	9	4759	2					
-----														
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. REED WELL #: 169785 RRCID -> 214110 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4772 - 5252														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CREST RESOURCES, INC. CHAMP DAVIS WELL #: 189901 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938														
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			1861
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			1861
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			1861
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			1861
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			1861
*11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			1861
-----														
DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854														
06	6720 X	4098	-0-	-2622	-0-	3937	2	161	9	N	146			3240
07	5952 X	5631	-0-	-321	-0-	5495	2	136	9	N	124	191	1	3173
08	5177 X	4973	-0-	-204	-0-	4810	2	163	9	N	148			3321
09	4980 X	4334	-0-	-646	-0-	4168	2	166	9	N	151	197	1	3275
10	5642 X	3112	-0-	-2530	-0-	3031	2	81	9	N	74			3349
11	5460 X	496	-0-	-4964	-0-	496	2			N	-0-			3349
-----														
CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082														
06	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	10573	2	327	9	N	297	187	1	6315
07	11253 X	9128	-0-	-2125	-0-	8871	2	257	9	N	234	192	1	6357
08	11253 X	9251	-0-	-2002	-0-	9011	2	240	9	N	218	183	1	6392
09	10890 X	7016	-0-	-3874	-0-	6730	2	286	9	N	260	180	1	6472
10	11253 X	7927	-0-	-3326	-0-	7792	2	135	9	N	123			6595
11	10890 X	9658	-0-	-1232	-0-	9478	2	180	9	N	164	194	1	6565



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901												
CHAMP DAVIS WELL #: 60556H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1304
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1304
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1304
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1304
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1304
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1304
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371												
06	3120 X	2975	-0-	-145	-0-	360 1	2613 2	2	N	2		300
07	3193 X	1972	-0-	-1221	-0-	372 1	1600 2	2	N	-0-		300
08	3193 X	514	-0-	-2679	-0-	372 1	142 2	2	N	-0-		300
09	3030 X	2907	-0-	-123	-0-	360 1	2547 2	2	N	-0-		300
10	3100 X	2956	-0-	-144	-0-	372 1	2584 2	2	N	-0-		300
11	2970 X	2785	-0-	-185	-0-	360 1	2425 2	2	N	-0-		300
-----												
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574												
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PNG OPERATING COMPANY 668536												
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	85
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420												
06	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1173 2	18 9	9	N	16		187
07	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	1164 2	19 9	9	N	17		204
08	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161 2			N	-0-	186 1	18
09	1200 N	1049	-0-	-151	-0-	1049 2			N	-0-		18
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT		18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986													TOTAL DEPTH	12977	PERF.12348 - 12378
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1650 N	1630	-0-	-20	-0-		1605 2	25 9		N	23			130
07		1705 N	1696	-0-	-9	-0-		1667 2	29 9		N	26			156
08		1705 N	1702	-0-	-3	-0-		1685 2	17 9		N	15			171
09		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		1631 2	48 9		N	44			215
10		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			215
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986													TOTAL DEPTH	12900	PERF.12382 - 12800
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987													TOTAL DEPTH	13500	PERF.12594 - 12689
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004													TOTAL DEPTH	12775	PERF.12308 - 12706
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2			N	-0-			88
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-		208 2			N	-0-			88
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			88
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			88
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			88
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005													TOTAL DEPTH	17000	PERF.13431 - 15580
06		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		1518 2			N	-0-			47
07		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1583 2			N	-0-			47
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		1568 2			N	-0-			47
09		1530 N	1493	-0-	-37	-0-		1482 2	11 9		N	10			57
10		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			57
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998													TOTAL DEPTH	12600	PERF.12324 - 12382
06		450 N	435	-0-	-15	-0-		435 2			N	-0-			-0-
07		465 N	443	-0-	-22	-0-		443 2			N	-0-			-0-
08		496 N	459	-0-	-37	-0-		459 2			N	-0-			-0-
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-		477 2			N	-0-			-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998													TOTAL DEPTH	12750	PERF.12306 - 12346
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
08	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700												
06	2670 N	1240	-0-	-1430	-0-	1240	2			N	-0-	202
07	1891 N	1340	-0-	-551	-0-	1340	2			N	-0-	202
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1249	2	205	9	N	186	12
09	1230 N	1089	-0-	-141	-0-	1089	2			N	-0-	12
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

06	1050 N	692	-0-	-358	-0-	692	2	N	-0-		5
07	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	2	N	-0-		5
08	744 N	656	-0-	-88	-0-	656	2	N	-0-		5
09	690 N	634	-0-	-56	-0-	634	2	N	-0-		5
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1499	2	7 9 Y	6		93
07	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	1502	2	9 9 Y	8		101
08	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2	Y	-0-		101
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	Y	-0-		101
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		101
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		101

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

06	4020 X	4012	-0-	-8	-0-	3990	2	22 9 N	20		165
07	4154 X	1903	-0-	-2251	-0-	1896	2	7 9 N	6		171
08	4154 X	7	-0-	-4147	-0-	7	2	N	-0-		171
09	4020 X	1	-0-	-4019	-0-	1	2	N	-0-		171
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			N	NO RPT		171
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			N	NO RPT		171

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

06	1500 N	1400	-0-	-100	-0-	1400	2	N	-0-		62
07	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	1427	2	9 9 N	8		70
08	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2	N	-0-		70
09	1410 N	1217	-0-	-193	-0-	1217	2	N	-0-		70
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

06	1290 N	956	-0-	-334	-0-	956	2	N	-0-		107
07	1271 N	880	-0-	-391	-0-	880	2	N	-0-		107
08	1302 N	883	-0-	-419	-0-	883	2	N	-0-		107
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-		107
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		107
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

06	2160 N	2046	-0-	-114	-0-	2046	2	N	-0-		112
07	2480 N	2226	-0-	-254	-0-	2225	2	1 9 N	1		113
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2	N	-0-		113
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2063	2	134 9 N	122	180 1	55
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	863	-0-	-37	-0-	824	2	39	9	N	35			269
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	845	2	64	9	N	58	184	1	143
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-			143
09	870 N	818	-0-	-52	-0-	818	2			N	-0-			143
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			143
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626														
06	6450 X	5474	-0-	-976	-0-	5462	2	12	9	N	11			72
07	6665 X	5391	-0-	-1274	-0-	5382	2	9	9	N	8			80
08	6665 X	5241	-0-	-1424	-0-	5219	2	22	9	N	20			100
09	5640 X	5166	-0-	-474	-0-	5133	2	33	9	N	30			130
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			130
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT			130
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725														
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2223	2	8	9	N	7			76
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2384	2	9	9	N	8			84
08	2325 N	2245	-0-	-80	-0-	2134	2	111	9	N	101			185
09	2220 N	1934	-0-	-286	-0-	1906	2	28	9	N	25			210
10	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			210
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315														
06	2280 N	1521	-0-	-759	-0-	1521	2			N	-0-			180
07	1736 N	1558	-0-	-178	-0-	1558	2			N	-0-			180
08	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	1541	2			N	-0-			180
09	1530 N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			N	-0-			180
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738														
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2218	2	6	9	N	5			123
07	2449 N	2157	-0-	-292	-0-	2150	2	7	9	N	6			129
08	2232 N	2092	-0-	-140	-0-	2092	2			N	-0-			129
09	2220 N	1983	-0-	-237	-0-	1983	2			N	-0-			129
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			129
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
-----														
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791														
06	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	1678	2			N	-0-			93
07	1767 N	1755	-0-	-12	-0-	1753	2	2	9	N	2			95
08	1767 N	1639	-0-	-128	-0-	1639	2			N	-0-			95
09	1680 N	1584	-0-	-96	-0-	1584	2			N	-0-			95
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			95
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
-----														
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585														
06	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3125	2	39	9	N	35	183	1	45
07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3388	2	28	9	N	25			70
08	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-			70
09	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-			70
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			70
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2430 X	2188	-0-	-242	-0-	2179	2	9	9	N	8			202
07	2480 X	2202	-0-	-278	-0-	2188	2	14	9	N	13	181	1	34
08	2480 X	2059	-0-	-421	-0-	2059	2			N	-0-			34
09	2340 X	1939	-0-	-401	-0-	1939	2			N	-0-			34
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			34
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			34
-----														
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450														
06	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2599	2	83	9	N	75			152
07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2637	2	25	9	N	23			175
08	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2575	2	54	9	N	49			224
09	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-	176	1	48
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			48
11	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			48
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852														
06	3930 X	3509	-0-	-421	-0-	3501	2	8	9	N	7			235
07	4061 X	3149	-0-	-912	-0-	3138	2	11	9	N	10			245
08	4061 X	3236	-0-	-825	-0-	3212	2	24	9	N	22			267
09	3870 X	3160	-0-	-710	-0-	3141	2	19	9	N	17	181	1	103
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			103
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			103
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674														
06	2340 N	2298	-0-	-42	-0-	2273	2	25	9	N	23			71
07	2418 N	2351	-0-	-67	-0-	2331	2	20	9	N	18			89
08	2387 N	2267	-0-	-120	-0-	2267	2			N	-0-			89
09	2310 N	2159	-0-	-151	-0-	2159	2			N	-0-			89
10	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			89
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046														
06	1080 N	963	-0-	-117	-0-	963	2			N	-0-			40
07	1085 N	865	-0-	-220	-0-	865	2			N	-0-			40
08	1054 N	848	-0-	-206	-0-	848	2			N	-0-			40
09	960 N	867	-0-	-93	-0-	867	2			N	-0-			40
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
-----														
BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612														
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			25
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-			25
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			25
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			25
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072																	
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1482	2	26	9	N	24					194
07		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1514	2	21	9	N	19					213
08		1612 N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-	183	1	3	7	27
09		1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			N	-0-					27
10		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546																	
06		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					40
07		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	N	7					47
08		2263 N	2161	-0-	-102	-0-	2117	2	44	9	N	40					87
09		2160 N	1433	-0-	-727	-0-	1433	2			N	-0-					87
10		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					87
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478																	
06		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					75
07		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4872	2	42	9	N	38					113
08		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4886	2	22	9	N	20					133
09		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4780	2	21	9	N	19					152
10		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					152
11		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					152
BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14910 PERF.12183 - 14799																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2452	2	10	9	N	9					88
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2181	2	9	9	N	8					96
08	2356 N	2222	-0-	-134	-0-	2214	2	8	9	N	7					103
09	2280 N	2160	-0-	-120	-0-	2149	2	11	9	N	10					113
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					113
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

06	900 N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	899 N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	840 N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1732	2	14	9	N	13					144
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1807	2	37	9	N	34					178
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					178
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					178
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					178
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1904	2	12	9	N	11					185
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1816	2	23	9	N	21			174	1	32
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1585	2	80	9	N	73					105
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1429	2	52	9	N	47					152
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					152
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12020 - 12782

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	7	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566														
06		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-			241
07		2697 X	826	-0-	-1871	-0-	826	2		N	-0-			241
08		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-	53	7	188
09		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-			188
10		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			188
11		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-				N	NO RPT			188
-----														
BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662														
06		1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2		N	-0-			67
07		1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1171	2	40	9	N	36		103
08		1271 N	1096	-0-	-175	-0-	1096	2		N	-0-			103
09		1080 N	930	-0-	-150	-0-	930	2		N	-0-			103
10		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			103
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
-----														
HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339														
06		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1144	2	42	9	N	38		251
07		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1177	2	83	9	N	75	187	139
08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1204	2	48	9	N	44		183
09		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	N	6		189
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			189
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			189
-----														
HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448														
06		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1342	2	29	9	N	26		56
07		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1391	2	32	9	N	29		85
08		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-		85
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-		85
10		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			85
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
-----														
HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393														
06		1320 N	991	-0-	-329	-0-	977	2	14	9	N	13		208
07		1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1132	2	2	9	N	2	180	30
08		992 N	844	-0-	-148	-0-	844	2			N	-0-		30
09		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-		30
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			30
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761														
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-		5
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-		5
08		1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-		5
09		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-		5
10		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			5
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	1296	-0-	-1734	-0-	1295	2	1	9	N	1				44
07	3224 X	1100	-0-	-2124	-0-	1100	2			N	-0-				44
08	3224 X	998	-0-	-2226	-0-	998	2			N	-0-				44
09	3120 X	927	-0-	-2193	-0-	927	2			N	-0-				44
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT				44
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT				44
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716															
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1473	2	14	9	Y	13				70
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1619	2	13	9	Y	12				82
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-				82
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-				82
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT				82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				82
-----															
HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921															
06	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1719	2	24	9	N	22				183
07	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1820	2	22	9	N	20				203
08	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1834	2	24	9	N	22	185	1		40
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-				40
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT				40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488															
06	660 N	390	-0-	-270	-0-	389	2	1	9	N	1				65
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1874	2	25	9	N	23				88
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1709	2	47	9	N	43				131
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1917	2	33	9	N	30				161
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT				161
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650															
06	1950 N	1891	-0-	-59	-0-	1891	2			N	-0-				52
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2001	2	13	9	N	12				64
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1987	2	20	9	N	18				82
09	1890 N	1681	-0-	-209	-0-	1677	2	4	9	N	4				86
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT				86
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86
-----															
HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435															
06	2010 N	1888	-0-	-122	-0-	1867	2	21	9	N	19				140
07	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1754	2	23	9	N	21				161
08	1922 N	1792	-0-	-130	-0-	1791	2	1	9	N	1				162
09	1890 N	1624	-0-	-266	-0-	1620	2	4	9	N	4				166
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT				166
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				166
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505															
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2142	2	13	9	Y	12				70
07	2170 N	2167	-0-	-3	-0-	2153	2	14	9	Y	13				83
08	2170 N	1738	-0-	-432	-0-	1738	2			Y	-0-				83
09	2100 N	1776	-0-	-324	-0-	1776	2			Y	-0-				83
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT				83
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				83

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1164	2	67	9	N	61			282
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	793	2	35	9	N	32	187	1	127
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	816	2	46	9	N	42			169
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	928	2	48	9	N	44	175	1	38
*10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	747	2	22	9	N	20			58
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			58
-----														
HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199														
06	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1200	2	31	9	N	28			185
07	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1251	2	18	9	N	16			201
08	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-			201
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			201
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			201
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			201
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719														
06	2160 N	2099	-0-	-61	-0-	2082	2	17	9	N	15			130
07	2325 N	2091	-0-	-234	-0-	2088	2	3	9	N	3			133
08	2294 N	1990	-0-	-304	-0-	1982	2	8	9	N	7			140
09	2100 N	2075	-0-	-25	-0-	2075	2			N	-0-			140
10	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			140
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132														
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3236	2	41	9	N	37			155
07	3317 X	3284	-0-	-33	-0-	3262	2	22	9	N	20			175
08	3286 X	3263	-0-	-23	-0-	3252	2	11	9	N	10	183	1	2
09	3270 X	3067	-0-	-203	-0-	3067	2			N	-0-			2
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			2
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT			2
-----														
BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579														
06	1320 N	958	-0-	-362	-0-	958	2			N	-0-			51
07	1085 N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-			51
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			51
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			51
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			51
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
-----														
BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236														
06	1110 N	973	-0-	-137	-0-	973	2			N	-0-			25
07	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-			25
08	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-			25
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			25
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570														
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	2	4	9	N	4			216
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-	180	1	36
08	1922 N	1358	-0-	-564	-0-	1358	2			N	-0-			36
09	1860 N	1463	-0-	-397	-0-	1463	2			N	-0-			36
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

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

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

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

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

06	1560 N	1483	-0-	-77	-0-	1475	2	8	9	N	7					135
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2068	2	26	9	N	24					159
08	2201 N	2041	-0-	-160	-0-	2028	2	13	9	N	12					171
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-	53	1			118
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					118
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

06	2880 X	2854	-0-	-26	-0-	2840	2	14	9	N	13					133
07	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2930	2	17	9	N	15					148
08	2976 X	2966	-0-	-10	-0-	2948	2	18	9	N	16					164
09	2880 X	2603	-0-	-277	-0-	2603	2			N	-0-					164
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					164
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					164

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					14
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					14
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					14
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					14
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

06	3300 X	3268	-0-	-32	-0-	3248	2	20	9	N	18					203
07	3441 X	3429	-0-	-12	-0-	3333	2	96	9	N	87					290
08	3441 X	3347	-0-	-94	-0-	3345	2	2	9	N	2	187	1			105
09	3330 X	3245	-0-	-85	-0-	3245	2			N	-0-					105
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					105
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					105

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084  
 BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2	9	Y	2					31
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	2	1	9	Y	1					32
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	2	3	9	Y	3					35
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	Y	1					36
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					119
07	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					119
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					119
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					119
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					119
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1846	2	3	9	Y	3					32
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					32
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1901	2	4	9	Y	4					36
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					36
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

06	1800 N	1586	-0-	-214	-0-	1586	2			N	-0-					161
07	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1634	2	37	9	N	34					195
08	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	1637	2			N	-0-					195
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1631	2	63	9	N	57	180	1			72
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

06	4980 X	4900	-0-	-80	-0-	4869	2	31	9	N	28					223
07	5177 X	5066	-0-	-111	-0-	5037	2	29	9	N	26					249
08	5177 X	4946	-0-	-231	-0-	4946	2			N	-0-	185	1	1	7	63
09	5010 X	4864	-0-	-146	-0-	4864	2			N	-0-					63
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					63
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					63

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2100	2	8	9	Y	7					92
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2312	2	8	9	Y	7					99
08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					99
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					99
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					99
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		Y	-0-			-0-
07	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		Y	-0-			-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642													
06	2700 X	1671	-0-	-1029	-0-	1643	2	28 9	N	25			199
07	2790 X	1902	-0-	-888	-0-	1879	2	23 9	N	21			220
08	2790 X	1561	-0-	-1229	-0-	1561	2		N	-0-	179 1		41
09	2700 X	1811	-0-	-889	-0-	1792	2	19 9	N	17			58
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			58
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT			58
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535													
06	2370 N	1526	-0-	-844	-0-	1526	2		N	-0-			48
07	2170 N	1835	-0-	-335	-0-	1835	2		N	-0-			48
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			48
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			48
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442													
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4315	2	39 9	N	35			101
07	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4890	2	42 9	N	38			139
08	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5087	2	77 9	N	70			209
09	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5150	2	68 9	N	62	175 1		96
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-				N	NO RPT			96
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-				N	NO RPT			96
-----													
NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078													
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			177
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	2	3 9	N	3			180
08	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	1586	2		N	-0-	3 7		177
09	1590 N	1474	-0-	-116	-0-	1474	2		N	-0-	145 1		32
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
-----													
BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12366 - 14730																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206																	
06		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1993	2	50	9	N	45					238
07		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1976	2	81	9	N	74					312
08		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2021	2	34	9	N	31	172	1			171
09		2040 N	1742	-0-	-0-	-298	1742	2			N	-0-	126	1			45
10		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					45
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
-----																	
BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636																	
06		1020 N	764	-0-	-256	-0-	764	2			N	-0-					57
07		868 N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					57
08		837 N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					57
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					57
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					57
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
-----																	
BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701																	
06		690 N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					158
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					158
08		713 N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					158
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					158
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					158
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672																	
06		3210 X	3025	-0-	-185	-0-	3012	2	13	9	N	12					134
07		3317 X	3172	-0-	-145	-0-	3149	2	23	9	N	21					155
08		3317 X	2472	-0-	-845	-0-	2472	2			N	-0-					155
09		3210 X	2401	-0-	-809	-0-	2401	2			N	-0-					155
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					155
11		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					155

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-	48
07	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	2			Y	-0-	48
08	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	2			Y	-0-	48
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-	48
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT	48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	48
-----												
BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280												
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-	145
07	1705 N	1373	-0-	-332	-0-	1373	2			N	-0-	145
08	1612 N	1328	-0-	-284	-0-	1328	2			N	-0-	30
09	1470 N	1294	-0-	-176	-0-	1294	2			N	-0-	30
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
-----												
BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099												
06	1650 N	1376	-0-	-274	-0-	1375	2	1	9	N	1	136
07	1767 N	1633	-0-	-134	-0-	1590	2	43	9	N	39	175
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1779	2	35	9	N	32	29
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-	29
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT	29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	29
-----												
BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935												
06	2190 N	2002	-0-	-188	-0-	1993	2	9	9	N	8	225
07	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	2107	2	9	9	N	8	48
08	2139 N	2054	-0-	-85	-0-	2054	2			N	-0-	48
09	2010 N	1600	-0-	-410	-0-	1600	2			N	-0-	48
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT	48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
-----												
HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352												
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084											
THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		Y	-0-	20
07	6293 X	2162	-0-	-4131	-0-	2162	2		Y	-0-	20
08	6293 X	2131	-0-	-4162	-0-	2131	2		Y	-0-	20
09	5520 X	2026	-0-	-3494	-0-	2026	2		Y	-0-	20
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				Y	NO RPT	20
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-				Y	NO RPT	20
-----											
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381											
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2238	2	11 9	Y	10	39
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1974	2	29 9	Y	26	65
08	2542 N	1846	-0-	-696	-0-	1809	2	37 9	Y	34	99
09	2250 N	1708	-0-	-542	-0-	1683	2	25 9	Y	23	122
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				Y	NO RPT	122
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	122
-----											
BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284											
06	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		Y	-0-	-0-
07	3534 X	2837	-0-	-697	-0-	2837	2		Y	-0-	-0-
08	3534 X	3061	-0-	-473	-0-	3061	2		Y	-0-	-0-
09	3030 X	2952	-0-	-78	-0-	2952	2		Y	-0-	-0-
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342											
06	3360 X	3215	-0-	-145	-0-	3215	2		N	-0-	154
07	3472 X	3230	-0-	-242	-0-	3230	2		N	-0-	154
08	3472 X	3204	-0-	-268	-0-	3204	2		N	-0-	154
09	3360 X	2959	-0-	-401	-0-	2959	2		N	-0-	39
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				N	NO RPT	39
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-				N	NO RPT	39
-----											
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570											
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		N	-0-	141
07	3348 X	2903	-0-	-445	-0-	2878	2	25 9	N	23	164
08	3441 X	2805	-0-	-636	-0-	2805	2		N	-0-	164
09	3330 X	2703	-0-	-627	-0-	2703	2		N	-0-	164
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				N	NO RPT	164
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-				N	NO RPT	164
-----											
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408											
06	2430 N	2284	-0-	-146	-0-	2267	2	17 9	N	15	27
07	2511 N	2310	-0-	-201	-0-	2288	2	22 9	N	20	47
08	2449 N	2238	-0-	-211	-0-	2237	2	1 9	N	1	48
09	2280 N	2128	-0-	-152	-0-	2128	2		N	-0-	48
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT	48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48
-----											
DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360											
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-				20
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-				20
08	3999 X	3588	-0-	-411	-0-	3588	2			Y	-0-				20
09	3870 X	3236	-0-	-634	-0-	3236	2			Y	-0-				20
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT				20
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT				20
-----															
BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241															
06	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2272	2	20	9	Y	18				44
07	2945 X	2029	-0-	-916	-0-	1972	2	57	9	Y	52				96
08	2945 X	2200	-0-	-745	-0-	2007	2	193	9	Y	175	158	1		113
09	2850 X	2068	-0-	-782	-0-	2068	2			Y	-0-				113
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT				113
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT				113
-----															
MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368															
06	3990 X	3809	-0-	-181	-0-	3756	2	53	9	N	48				121
07	4030 X	3825	-0-	-205	-0-	3786	2	39	9	N	35				156
08	3999 X	3560	-0-	-439	-0-	3542	2	18	9	N	16				172
09	3810 X	2722	-0-	-1088	-0-	2718	2	4	9	N	4				176
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT				176
11	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT				176
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779															
06	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1167	2	1	9	Y	1				5
07	2697 X	2473	-0-	-224	-0-	2471	2	2	9	Y	2				7
08	2697 X	2278	-0-	-419	-0-	2274	2	4	9	Y	4				11
09	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2210	2	2	9	Y	2				13
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT				13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
-----															
BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126															
06	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2889	2	6	9	N	5				153
07	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-				153
08	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-				153
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2313	2	72	9	N	65				218
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT				218
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				218
-----															
BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				155
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				155
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				307
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				307
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				307
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	184	1		123
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				123
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				123

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-		1572 2		Y	-0-		-0-
07		3162 X	2614	-0-	-548	-0-		2614 2		Y	-0-		-0-
08		3131 X	2884	-0-	-247	-0-		2884 2		Y	-0-		-0-
09		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-		2783 2		Y	-0-		-0-
10		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582													
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-		612 2		Y	-0-		34
07		1922 N	903	-0-	-1019	-0-		900 2	3 9	Y	3		37
08		1984 N	1375	-0-	-609	-0-		1366 2	9 9	Y	8	24 1	21
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1413 2	3 9	Y	3		24
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT		24
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558													
06		3716 X	2915	-0-	-801	-0-		2915 2		Y	-0-		55
07		3007 X	2962	-0-	-45	-0-		2961 2	1 9	Y	1		56
08		3007 X	2905	-0-	-102	-0-		2905 2		Y	-0-		56
09		2910 X	2740	-0-	-170	-0-		2623 2	117 9	Y	106	136 1	26
10		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				Y	NO RPT		26
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				Y	NO RPT		26
-----													
BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191													
06		3510 X	2728	-0-	-782	-0-		2726 2	2 9	N	2		271
07		3627 X	2835	-0-	-792	-0-		2827 2	8 9	N	7	182 1	96
08		3627 X	2667	-0-	-960	-0-		2667 2		N	-0-		96
09		3210 X	2669	-0-	-541	-0-		2504 2	165 9	N	150	172 1	74
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT		74
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-				N	NO RPT		74
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775													
06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1051 2	3 9	Y	3		32
07		1085 N	1074	-0-	-11	-0-		1074 2		Y	-0-		32
08		1116 N	964	-0-	-152	-0-		960 2	4 9	Y	4		36
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		1059 2		Y	-0-		36
10		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT		36
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		36
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580													
06		2190 N	1315	-0-	-875	-0-		1315 2		N	-0-		140
07		1054 N	618	-0-	-436	-0-		618 2		N	-0-		140
08		930 N	846	-0-	-84	-0-		846 2		N	-0-		140
09		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-		2378 2		N	-0-		140
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		140
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		140

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3930 X	1877	-0-	-2053	-0-	1877	2				N	-0-			41
07	4061 X	2316	-0-	-1745	-0-	2316	2				N	-0-			41
08	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2				N	-0-			41
09	1890 X	345	-0-	-1545	-0-	345	2				N	-0-			41
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-						N	NO RPT			41
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-						N	NO RPT			41
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591															
06	3000 X	2820	-0-	-180	-0-	2780	2	40	9		N	36			129
07	3069 X	2914	-0-	-155	-0-	2883	2	31	9		N	28			157
08	3038 X	3003	-0-	-35	-0-	2999	2	4	9		N	4			161
09	2940 X	2659	-0-	-281	-0-	2659	2				N	-0-			161
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-						N	NO RPT			161
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-						N	NO RPT			161
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589															
06	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2				Y	-0-			55
07	4960 X	3554	-0-	-1406	-0-	3553	2	1	9		Y	1			56
08	4805 X	3650	-0-	-1155	-0-	3650	2				Y	-0-			56
09	4110 X	3223	-0-	-887	-0-	3105	2	118	9		Y	107	137	1	26
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-						Y	NO RPT			26
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-						Y	NO RPT			26
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758															
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2				Y	-0-			28
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2051	2	3	9		Y	3			31
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1943	2	7	9		Y	6	20	1	17
09	2100 N	1685	-0-	-415	-0-	1682	2	3	9		Y	3			20
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-						Y	NO RPT			20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
-----															
BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100															
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2				N	-0-			37
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2				N	-0-			37
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2				N	-0-			37
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2				N	-0-			37
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-						N	NO RPT			37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950															
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9		Y	2			9
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1891	2	4	9		Y	4			13
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2297	2	7	9		Y	6			19
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9		Y	5			24
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-						Y	NO RPT			24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			24
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686															
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3008	2	22	9		Y	20			52
07	3410 X	3039	-0-	-371	-0-	3021	2	18	9		Y	16			68
08	3379 X	2930	-0-	-449	-0-	2924	2	6	9		Y	5	63	1	10
09	3030 X	2830	-0-	-200	-0-	2830	2				Y	-0-			10
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-						Y	NO RPT			10
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-						Y	NO RPT			10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-				14
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-				14
08		775 N	677	-0-	-98	-0-	677	2			Y	-0-				14
09		720 N	668	-0-	-52	-0-	668	2			Y	-0-				14
10		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT				14
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748																
06		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-				188
07		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3518	2	20	9	Y	18				206
08		3627 X	3395	-0-	-232	-0-	3343	2	52	9	Y	47	134	1		119
09		3570 X	3191	-0-	-379	-0-	3173	2	18	9	Y	16				135
10		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT				135
11		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT				135
-----																
BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A																
06		4230 X	3680	-0-	-550	-0-	3622	2	58	9	N	53	183	1		230
07		4371 X	3859	-0-	-512	-0-	3780	2	79	9	N	72				302
08		4371 X	3862	-0-	-509	-0-	3843	2	19	9	N	17	179	1		140
09		4020 X	3961	-0-	-59	-0-	3690	2	271	9	N	246	350	1		36
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT				36
11		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT				36
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540																
06		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-				55
07		4929 X	3978	-0-	-951	-0-	3977	2	1	9	Y	1				56
08		4929 X	4040	-0-	-889	-0-	4040	2			Y	-0-				56
09		4560 X	3972	-0-	-588	-0-	3854	2	118	9	Y	107	137	1		26
10		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT				26
11		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT				26
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410																
06		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2705	2	22	9	Y	20				52
07		3100 X	2675	-0-	-425	-0-	2657	2	18	9	Y	16				68
08		3162 X	2181	-0-	-981	-0-	2175	2	6	9	Y	5	63	1		10
09		3060 X	2039	-0-	-1021	-0-	2039	2			Y	-0-				10
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT				10
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT				10
-----																
BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913																
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-				-0-
07		744 N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-				-0-
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	633	3	179	9	N	163	150	1		13
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	645	3	63	9	N	57				70
*10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-				70
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT				70
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746																
06		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2063	2	22	9	Y	20				52
07		3038 X	2181	-0-	-857	-0-	2164	2	17	9	Y	15				67
08		2666 X	2296	-0-	-370	-0-	2290	2	6	9	Y	5	62	1		10
09		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-				10
10		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT				10
11		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT				10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2			N	-0-	67	
07		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2			N	-0-	67	
08		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2			N	-0-	67	
09		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2857 2	13 9		N	12	17	
*10		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2			N	-0-	17	
11		870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT	17	
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680													
06		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2370 2	4 9		N	4	199	
07		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2492 2	18 9		N	16	215	
08		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2			N	-0-	215	
09		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2565 2	4 9		N	4	45	
10		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-				N	NO RPT	45	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	45	
-----													
BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776													
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3			N	-0-	13	
07		465 N	371	-0-	-94	-0-	371 3			N	-0-	13	
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3			N	-0-	13	
09		360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3			N	-0-	13	
*10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-	13	
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT	13	
-----													
BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258													
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2			Y	-0-	166	
07		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2			Y	-0-	166	
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2			Y	-0-	166	
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2			Y	-0-	166	
10		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT	166	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	166	
-----													
BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141													
06		1170 N	1048	-0-	-122	-0-	1031 2	17 9		N	15	150	
07		1209 N	808	-0-	-401	-0-	801 2	7 9		N	6	156	
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2			N	-0-	156	
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1291 2	111 9		N	101	257	
10		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT	257	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	257	
-----													
HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297													
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2			Y	-0-	-0-	
07		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2			Y	-0-	-0-	
08		1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1298 2			Y	-0-	-0-	
09		1290 N	836	-0-	-454	-0-	836 2			Y	-0-	-0-	
10		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----													
DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278													
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					58
07		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					58
08		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					58
09		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					58
10		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					58
11		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					58
-----																	
DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366																	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892																	
06		1350 N	1113	-0-	-237	-0-	1113	2			N	-0-					78
07		1364 N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			N	-0-					78
08		1271 N	1156	-0-	-115	-0-	1156	2			N	-0-					78
09		1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2			N	-0-					78
10		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					78
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
-----																	
BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893																	
06		1530 N	1275	-0-	-255	-0-	1266	2	9	9	N	8					183
07		1736 N	1227	-0-	-509	-0-	1221	2	6	9	N	5					188
08		1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1282	2			N	-0-					188
09		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1338	2	76	9	N	69					257
10		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					257
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257
-----																	
HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662																	
06		3000 N	3505	-0-	505	957	3505	2			N	-0-					97
07		4550 X	3593	-0-	-957	-0-	3593	2			N	-0-					97
08		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					97
09		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					97
10		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					97
11		1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					97
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518																	
06		2820 X	2742	-0-	-78	-0-	2711	2	31	9	N	28					87
07		2914 X	2760	-0-	-154	-0-	2737	2	23	9	N	21					108
08		2914 X	2765	-0-	-149	-0-	2754	2	11	9	N	10					118
09		2790 X	2650	-0-	-140	-0-	2639	2	11	9	N	10					128
10		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					128
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					128

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-		4538 2			N	-0-			140
07	3317 X	2522	-0-	-795	-0-		2522 2			N	-0-			140
08	3410 X	2511	-0-	-899	-0-		2492 2	19 9		N	17			157
09	3300 X	2440	-0-	-860	-0-		2320 2	120 9		N	109	188 1		78
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			78
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			78
-----														
HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461														
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-		962 2	22 9	Y		20			68
07	1426 N	737	-0-	-689	-0-		725 2	12 9	Y		11			79
08	1116 N	850	-0-	-266	-0-		850 2		Y		-0-			79
09	990 N	493	-0-	-497	-0-		493 2		Y		-0-			79
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y		NO RPT			79
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			79
-----														
MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010														
06	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-		6107 2	187 9	N		170	372 1		358
07	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-		5978 2	167 9	N		152			510
08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-		5828 2	117 9	N		106	375 1		241
09	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-		5247 2	125 9	N		114	189 1		166
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N		NO RPT			166
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-				N		NO RPT			166
-----														
THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A														
06	12870 X	11780	-0-	-1090	-0-		11749 2	31 9	N		28			151
07	13299 X	12138	-0-	-1161	-0-		12104 2	34 9	N		31			182
08	13299 X	12251	-0-	-1048	-0-		12221 2	30 9	N		27	183 1		26
09	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-		12651 2		N		-0-			26
10	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-				N		NO RPT			26
11	11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-				N		NO RPT			26
-----														
BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005														
06	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-		2423 2			N	-0-			114
07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-		2662 2			N	-0-			114
08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-		2497 2			N	-0-			114
09	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-		2157 2			N	-0-			114
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N		NO RPT			114
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N		NO RPT			114
-----														
BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952														
06	1530 N	1411	-0-	-119	-0-		1404 2	7 9	N		6			69
07	1581 N	1493	-0-	-88	-0-		1489 2	4 9	N		4			73
08	1519 N	1476	-0-	-43	-0-		1476 2		N		-0-			73
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		1478 2		N		-0-			73
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N		NO RPT			73
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			73



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554															
06	930 N	855	-0-	-75	-0-	-0-	855	2		N	-0-			44	
07	899 N	859	-0-	-40	-0-	-0-	859	2		N	-0-			44	
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			44	
09	870 N	806	-0-	-64	-0-	-0-	806	2		N	-0-			44	
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-				N	NO RPT			44	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44	
-----															
MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292															
06	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	-0-	11471	2	168	9	N	153	369	1	365
07	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	-0-	11969	2	184	9	N	167			532
08	11129 X	9670	-0-	-1459	-0-	-0-	9460	2	210	9	N	191	373	1	350
09	10770 X	5577	-0-	-5193	-0-	-0-	5530	2	47	9	N	43	184	1	209
10	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-	-0-				N	NO RPT				209
11	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-	-0-				N	NO RPT				209
-----															
MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217															
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	2596	2	21	9	Y	19	94	1	66
07	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	2646	2	12	9	Y	11			77
08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	2629	2	1	9	Y	1			78
09	2610 N	2119	-0-	-491	-0-	-0-	2109	2	10	9	Y	9	72	1	15
10	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				15
-----															
THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205															
06	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	2082	2	21	9	Y	19	94	1	66
07	3131 X	2273	-0-	-858	-0-	-0-	2260	2	13	9	Y	12			78
08	3069 X	2510	-0-	-559	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-			78
09	2640 X	2156	-0-	-484	-0-	-0-	2146	2	10	9	Y	9	72	1	15
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
11	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
-----															
HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221															
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-			-0-
07	713 N	618	-0-	-95	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			-0-
08	651 N	620	-0-	-31	-0-	-0-	620	2			Y	-0-			-0-
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	-0-	560	2			Y	-0-			-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06		10320 X	7444	-0-	-2876	-0-	7444	2		N	-0-			-0-
07		10664 X	7957	-0-	-2707	-0-	7957	2		N	-0-			-0-
08		10292 X	6499	-0-	-3793	-0-	6499	2		N	-0-			-0-
09		8610 X	7005	-0-	-1605	-0-	7005	2		Y	-0-			-0-
10		7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518														
06		8490 X	7283	-0-	-1207	-0-	7196	2	87	9	N	79	184	428
07		8277 X	7323	-0-	-954	-0-	7163	2	160	9	N	145		573
08		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7780	2	108	9	N	98	370	301
09		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7465	2	107	9	N	97	224	174
10		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-				N	NO RPT			174
11		7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-				N	NO RPT			174
-----														
BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203														
06		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-			43
07		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-			43
08		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-			43
09		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			43
10		5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			43
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
-----														
BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946														
06		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2158	2	32	9	N	29		325
07		2449 N	2393	-0-	-56	-0-	2353	2	40	9	N	36	183	178
08		2542 N	2346	-0-	-196	-0-	2267	2	79	9	N	72	172	78
09		2190 N	2023	-0-	-167	-0-	1984	2	39	9	N	35		113
10		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT			113
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
-----														
WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280														
06		5040 X	4846	-0-	-194	-0-	4782	2	64	9	N	58		351
07		5208 X	4781	-0-	-427	-0-	4694	2	87	9	N	79	184	246
08		5146 X	5106	-0-	-40	-0-	5049	2	57	9	N	52		298
09		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4888	2	73	9	N	66		364
10		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-				N	NO RPT			364
11		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-				N	NO RPT			364
-----														
BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952														
06		1920 N	1790	-0-	-130	-0-	1790	2		N	-0-			92
07		1891 N	1840	-0-	-51	-0-	1840	2		N	-0-			92
08		1891 N	1872	-0-	-19	-0-	1872	2		N	-0-	62	7	30
09		1800 N	1635	-0-	-165	-0-	1635	2		N	-0-			30
10		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			30
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
-----														
D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397														
06		4770 X	1139	-0-	-3631	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
07		4929 X	392	-0-	-4537	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08		4929 X	476	-0-	-4453	-0-	476	2		N	-0-			-0-
09		3960 X	734	-0-	-3226	-0-	734	2		Y	-0-			-0-
10		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-				Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	11159 2		N	-0-			-0-
07		11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	11664 2		N	-0-			-0-
08		11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	11824 2		N	-0-			-0-
09		11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	11372 2		Y	-0-			-0-
10		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875													
06		11370 X	10538	-0-	-832	-0-	10538 2		N	-0-			-0-
07		11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	11587 2		N	-0-			-0-
08		11408 X	10180	-0-	-1228	-0-	10180 2		N	-0-			-0-
09		11040 X	10478	-0-	-562	-0-	10478 2		Y	-0-			-0-
10		11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909													
06		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2		N	-0-			-0-
07		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 2		N	-0-			-0-
08		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422 2		N	-0-			-0-
09		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2		Y	-0-			-0-
10		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200													
06		21570 X	19469	-0-	-2101	-0-	19469 2		N	-0-			-0-
07		22196 X	20295	-0-	-1901	-0-	20295 2		N	-0-			-0-
08		21607 X	20109	-0-	-1498	-0-	20109 2		N	-0-			-0-
09		20100 X	18607	-0-	-1493	-0-	18607 2		Y	-0-			-0-
10		20491 X	NO RPT	-0-	-20491	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		19650 X	NO RPT	-0-	-19650	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961													
06		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8581 2		N	-0-			-0-
07		9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	9000 2		N	-0-			-0-
08		11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	11056 2		N	-0-			-0-
09		9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	9387 2		N	-0-			-0-
10		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			N	NO RPT			-0-
11		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931													
06		8340 X	6463	-0-	-1877	-0-	6463 2		N	-0-			-0-
07		8618 X	4400	-0-	-4218	-0-	4400 2		N	-0-			-0-
08		8618 X	4459	-0-	-4159	-0-	4459 2		N	-0-			-0-
09		7740 X	6241	-0-	-1499	-0-	6241 2		Y	-0-			-0-
10		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457													
06		8940 X	5285	-0-	-3655	-0-	5254 2	31 9	N	28			245
07		9238 X	4629	-0-	-4609	-0-	4612 2	17 9	N	15	174 1		86
08		9238 X	4989	-0-	-4249	-0-	4977 2	12 9	N	11			97
09		8940 X	5830	-0-	-3110	-0-	5778 2	52 9	N	47			144
10		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			N	NO RPT			144
11		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT			144

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7496	2	190	9	Y	173	304	1	457	
07	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	7969	2	278	9	Y	253	534	1	176	
08	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7668	2	307	9	Y	279	308	1	147	
09	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6438	2	307	9	Y	279	194	1	232	
10	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT			232	
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT			232	
-----															
D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573															
06	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	12427	2	36	9	N	33			157	
07	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	12562	2	28	9	N	25			182	
08	12989 X	12374	-0-	-615	-0-	12346	2	28	9	N	25			207	
09	12570 X	11840	-0-	-730	-0-	11816	2	24	9	N	22			229	
10	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT			229	
11	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT			229	
-----															
BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485															
06	5010 X	4601	-0-	-409	-0-	4535	2	66	9	N	60			203	
07	5177 X	4632	-0-	-545	-0-	4425	2	207	9	N	188	193	1	198	
08	5022 X	3965	-0-	-1057	-0-	3770	2	195	9	N	177	191	1	184	
09	4800 X	4789	-0-	-11	-0-	4703	2	86	9	N	78			262	
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			262	
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT			262	
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180															
06	4170 X	228	-0-	-3942	-0-	228	2			N	-0-			-0-	
07	4309 X	236	-0-	-4073	-0-	236	2			N	-0-			-0-	
08	341 X	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-			-0-	
09	240 X	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-			-0-	
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416															
06	1860 X	6	-0-	-1854	-0-	6	2			N	-0-			-0-	
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-	
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-	
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-	
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076															
06	4800 X	2950	-0-	-1850	-0-	2950	2			N	-0-			-0-	
07	3596 X	2736	-0-	-860	-0-	2736	2			N	-0-			-0-	
08	3596 X	1918	-0-	-1678	-0-	1918	2			N	-0-			-0-	
09	3180 X	2955	-0-	-225	-0-	2955	2			N	-0-			-0-	
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010													TOTAL	DEPTH	12171	PERF.12604	-	16777
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2978	2	59	9	N	54			480			
07		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3147	2	51	9	N	46	365	1	161			
08		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2605	2	62	9	N	56			217			
09		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3473	2	70	9	N	64			281			
10		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			281			
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			281			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010													TOTAL	DEPTH	12531	PERF.13095	-	19334
06		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5165	2	31	9	Y	28			334			
07		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-	103	1	231			
08		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4095	2	1	9	Y	1	140	1	92			
09		2340 X	1880	-0-	-460	-0-	1874	2	6	9	Y	5	78	1	19			
10		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			19			
11		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			19			
-----																		
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010													TOTAL	DEPTH	14417	PERF.14700	-	19595
06		21520 X	21520	-0-	-0-	-0-	20957	2	563	9	Y	512	546	1	661			
07		22250 X	22250	-0-	-0-	-0-	21621	2	629	9	Y	572	729	1	504			
08		22102 X	22102	-0-	-0-	-0-	21458	2	644	9	Y	585	738	1	351			
09		21225 X	21225	-0-	-0-	-0-	20635	2	590	9	Y	536	604	1	283			
10		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT			283			
11		13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT			283			
-----																		
MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010													TOTAL	DEPTH	14128	PERF.14798	-	18863
06		13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	13123	2			N	-0-			-0-			
07		13361 X	13149	-0-	-212	-0-	13149	2			N	-0-			-0-			
08		14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-			-0-			
09		13260 X	12853	-0-	-407	-0-	12853	2			N	-0-			-0-			
10		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT			-0-			
11		13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					N	NO RPT			-0-			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010													TOTAL	DEPTH	13497	PERF.13822	-	18608
06		20250 X	17704	-0-	-2546	-0-	17625	2	79	9	N	72	180	1	448			
07		20491 X	18018	-0-	-2473	-0-	17858	2	160	9	N	145	181	1	412			
08		20460 X	17702	-0-	-2758	-0-	17465	2	237	9	N	215	365	1	262			
09		19800 X	18078	-0-	-1722	-0-	17910	2	168	9	N	153	185	1	230			
10		19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					N	NO RPT			230			
11		17700 X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					N	NO RPT			230			
-----																		
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010													TOTAL	DEPTH	12578	PERF.13065	-	17679
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
-----																		
BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011													TOTAL	DEPTH	12020	PERF.12383	-	16688
06		15320 X	15320	-0-	-0-	-0-	14866	2	454	9	N	413	357	1	708			
07		12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	12048	2	322	9	N	293	740	1	261			
08		11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	11526	2	315	9	N	286	375	1	172			
09		11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	11290	2	278	9	N	253			425			
10		11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT			425			
11		10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT			425			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	11	-0-	-1429	-0-	11	2		N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
-----												
DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864												
06	1770 N	876	-0-	-894	-0-	876	2		N	-0-		182
07	2201 N	612	-0-	-1589	-0-	612	2		N	-0-		182
08	1364 N	630	-0-	-734	-0-	630	2		N	-0-	160 1 3 7	19
09	870 N	829	-0-	-41	-0-	816	2	13 9	N	12		31
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31
-----												
THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811												
06	8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-				N	-0-		135
07	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-				N	-0-		135
08	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-				N	-0-		135
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-				N	-0-		135
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135
-----												
THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920												
06	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2		N	-0-		18
07	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2		N	-0-		18
08	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2		N	-0-		18
09	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2		N	-0-		18
10	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-				N	NO RPT		18
11	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-				N	NO RPT		18
-----												
FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041												
06	2940 X	447	-0-	-2493	-0-	403	2	44 9	N	40		375
07	3472 X	3237	-0-	-235	-0-	3091	2	146 9	N	133	187 1	321
08	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	4896	2	237 9	N	215	367 1	169
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3900	2	100 9	N	91	161 1	99
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				N	NO RPT		99
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-				N	NO RPT		99
-----												
HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839												
06	4140 X	3792	-0-	-348	-0-	3590	2	202 9	N	184		636
07	4278 X	4012	-0-	-266	-0-	3784	2	228 9	N	207	373 1	470
08	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3850	2	226 9	N	205	375 1	300
09	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3699	2	205 9	N	186		486
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				N	NO RPT		486
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				N	NO RPT		486
-----												
FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807												
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	888	2	177 9	Y	161	203 1	162
07	1178 N	730	-0-	-448	-0-	589	2	141 9	Y	128	167 1	123
08	1147 N	682	-0-	-465	-0-	514	2	168 9	Y	153	202 1	74
09	1080 N	378	-0-	-702	-0-	273	2	105 9	Y	95	68 1	101
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT		101
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		101

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7650 X	7608	-0-	-42	-0-	1032	1	6475	2	N	92			376
07	8029 X	6373	-0-	-1656	-0-	1044	1	5248	2	N	74	191	1	259
08	8029 X	5469	-0-	-2560	-0-	1018	1	4213	2	N	216	176	1	299
09	7740 X	5197	-0-	-2543	-0-	972	1	4128	2	N	88			387
10	7874 X	3310	-0-	-4564	-0-	758	1	2500	2	N	47	172	1	262
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-	52	9			N	NO RPT			262
-----														
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632														
06	11430 X	8485	-0-	-2945	-0-	1149	1	7019	2	N	288			727
07	11811 X	4429	-0-	-7382	-0-	630	1	3699	2	N	91	191	1	627
08	7068 X	3630	-0-	-3438	-0-	304	1	3296	2	N	27	377	1	277
09	8490 X	7260	-0-	-1230	-0-	837	1	6079	2	N	313	374	1	216
10	8773 X	5653	-0-	-3120	-0-	878	1	4498	2	N	252			468
11	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-	277	9			N	NO RPT			468
-----														
SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156														
06	2610 X	2594	-0-	-16	-0-	720	1	1787	2	N	79			292
07	2945 X	2664	-0-	-281	-0-	838	1	1734	2	N	84	191	1	185
08	2945 X	2496	-0-	-449	-0-	787	1	1617	2	N	84	191	1	78
09	2850 X	2748	-0-	-102	-0-	850	1	1791	2	N	97	99	1	76
10	2852 X	2531	-0-	-321	-0-	831	1	1601	2	N	90	87	1	79
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	99	9			N	NO RPT			79
-----														
BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303														
06	7680 X	7075	-0-	-605	-0-	6944	2	131	9	N	119	190	1	246
07	7874 X	7593	-0-	-281	-0-	7470	2	123	9	N	112	181	1	177
08	7626 X	7357	-0-	-269	-0-	7222	2	135	9	N	123	185	1	115
09	7290 X	6352	-0-	-938	-0-	6275	2	77	9	N	70	165	1	20
10	7378 X	6930	-0-	-448	-0-	6754	2	176	9	N	160			180
11	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT			180
-----														
DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438														
06	4170 X	4059	-0-	-111	-0-	3979	2	80	9	N	73			200
07	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4255	2	98	9	N	89	184	1	105
08	4309 X	4229	-0-	-80	-0-	4139	2	90	9	N	82			187
09	4050 X	3565	-0-	-485	-0-	3498	2	67	9	N	61			248
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			248
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT			248

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8940 X	8900	-0-	-40	-0-	8577	2	323	9	N	294	183	1	566
07	9455 X	6549	-0-	-2906	-0-	6499	2	50	9	N	45			611
08	9455 X	5454	-0-	-4001	-0-	5324	2	130	9	N	118	372	1	357
09	9150 X	5516	-0-	-3634	-0-	5330	2	186	9	N	169	181	1	345
10	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT			345
11	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT			345
-----														
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132														
06	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	687	1	16610	2	N	223	386	1	242
						245	9							
07	15970 X	15970	-0-	-0-	-0-	15666	2	304	9	N	276	377	1	141
08	18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	17706	2	352	9	N	320	186	1	275
09	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	16980	2	383	9	N	348	387	1	236
*10	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	17330	2	303	9	N	275	389	1	122
11	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT			122
-----														
HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127														
06	5430 X	54	-0-	-5376	-0-	54	2			N	-0-			227
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-			227
08	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			227
09	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	12	186	1	53
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			53
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			53
-----														
FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976														
06	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4285	2	145	9	Y	132	177	1	135
07	6138 X	4740	-0-	-1398	-0-	4635	2	105	9	Y	95	182	1	48
08	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5275	2	127	9	Y	115	43	1	120
09	4980 X	4380	-0-	-600	-0-	4266	2	114	9	Y	104	116	1	108
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT			108
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT			108
-----														
WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752														
06	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	850	1	7899	2	N	340			824
						374	9							
07	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	531	1	7289	2	N	193	383	1	634
						212	9							
08	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	406	1	5553	2	N	144	383	1	395
						158	9							
09	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	1152	1	4356	2	N	196			591
						216	9							
*10	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	1049	1	4817	2	N	206	378	1	419
						227	9							
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			419
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378														
06	8940 X	8478	-0-	-462	-0-	8307	2	171	9	N	155			575
07	9238 X	7466	-0-	-1772	-0-	7276	2	190	9	N	173	368	1	380
08	9083 X	7939	-0-	-1144	-0-	7797	2	142	9	N	129	188	1	321
09	8790 X	7497	-0-	-1293	-0-	7380	2	117	9	N	106	187	1	240
10	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT			240
11	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT			240



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	11171	2	99	9	Y	90			244
07	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	12438	2	239	9	Y	217	75	1	386
08	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	12413	2	210	9	Y	191	233	1	344
09	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	12491	2	262	9	Y	238	293	1	289
10	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT			289
11	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT			289
-----														
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629														
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3348	2	134	9	N	122	185	1	226
07	3503 X	3453	-0-	-50	-0-	3303	2	150	9	N	136	182	1	180
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3749	2	199	9	N	181			361
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3469	2	246	9	N	224	377	1	208
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			208
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT			208
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028														
06	10380 X	7509	-0-	-2871	-0-	7509	2			N	-0-			215
07	10478 X	8866	-0-	-1612	-0-	8866	2			N	-0-			215
08	9455 X	6992	-0-	-2463	-0-	6925	2	67	9	N	61			276
09	7620 X	7298	-0-	-322	-0-	7217	2	81	9	N	74	182	1	168
10	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT			168
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT			168
-----														
DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036														
06	14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	13776	2	681	9	N	619	727	1	513
07	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	14337	2	677	9	N	615	737	1	391
08	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	14531	2	721	9	N	655	723	1	323
09	15208 X	15208	-0-	-0-	-0-	14391	2	817	9	N	743	637	1	429
10	15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT			429
11	14520 X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					N	NO RPT			429
-----														
DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714														
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-			75
07	744 N	661	-0-	-83	-0-	661	2			Y	-0-			75
08	868 N	607	-0-	-261	-0-	607	2			Y	-0-			75
09	750 N	656	-0-	-94	-0-	656	2			Y	-0-			75
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			75
-----														
SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441														
06	5850 X	4852	-0-	-998	-0-	4788	2	64	9	N	58			337
07	5859 X	4361	-0-	-1498	-0-	4315	2	46	9	N	42	187	1	192
08	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	5909	2	162	9	N	147			339
09	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5044	2	140	9	N	127	366	1	100
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			100
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT			100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					58
07		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					58
08		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					58
09		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					58
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
-----																	
TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
-----																	
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803																	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395																	
06		5310 X	5266	-0-	-44	-0-	5186	2	80	9	N	73					236
07		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5341	2	55	9	N	50	192	1			94
08		5673 X	3507	-0-	-2166	-0-	3455	2	52	9	N	47					141
09		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5739	2	133	9	N	121	190	1			72
10		5673 X	3946	-0-	-1727	-0-	3854	2	92	9	N	84					156
11		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					156
-----																	
SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792																	
06		8370 X	7643	-0-	-727	-0-	7522	2	121	9	N	110					500
07		8649 X	7791	-0-	-858	-0-	7685	2	106	9	N	96	378	1			218
08		8308 X	7745	-0-	-563	-0-	7645	2	100	9	N	91	186	1			123
09		7650 X	6462	-0-	-1188	-0-	6359	2	103	9	N	94	127	1			90
*10		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7781	2	130	9	N	118	110	1			98
11		7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					98
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141																	
06		9630 X	7824	-0-	-1806	-0-	7611	2	213	9	N	194	183	1			549
07		9951 X	8389	-0-	-1562	-0-	8176	2	213	9	N	194	369	1			374
08		9765 X	7768	-0-	-1997	-0-	7566	2	202	9	N	184	189	1			369
09		7860 X	7317	-0-	-543	-0-	7122	2	195	9	N	177	366	1			180
10		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					180
11		8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					180
-----																	
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930																	
06		9120 X	8737	-0-	-383	-0-	8621	2	116	9	N	105	187	1			327
07		9424 X	8948	-0-	-476	-0-	8831	2	117	9	N	106	182	1			251
08		9269 X	8702	-0-	-567	-0-	8582	2	120	9	N	109	167	1			193
09		8820 X	8375	-0-	-445	-0-	8258	2	117	9	N	106	195	1			104
10		9114 X	8497	-0-	-617	-0-	8356	2	141	9	N	128	179	1			53
11		8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					53

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		5640 X	5317	-0-	-323	-0-	661 1	4524 2	N	120		450
							132 9					
07		5766 X	4946	-0-	-820	-0-	562 1	4281 2	N	94	194 1	350
							103 9					
08		6231 X	4591	-0-	-1640	-0-	625 1	3850 2	N	105	176 1	279
							116 9					
09		6030 X	2039	-0-	-3991	-0-	418 1	1538 2	N	75	170 1	184
							83 9					
10		6231 X	5577	-0-	-654	-0-	634 1	4815 2	N	116		300
							128 9					
11		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			N	NO RPT		300
-----												
DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244												
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-		43
							139 2		Y	-0-		43
08		186 N	119	-0-	-67	-0-	119 2		Y	-0-		43
							182 2		Y	-0-		43
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
									Y	NO RPT		43
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		43
									Y	NO RPT		43
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		43
-----												
BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199												
06		5550 X	3813	-0-	-1737	-0-	3813 2		N	-0-		61
									N	8		69
07		5611 X	4367	-0-	-1244	-0-	4358 2		N	8		69
									N	13		82
08		4805 X	4225	-0-	-580	-0-	4211 2	14 9	N	13		82
									N	20	60 1	42
09		4650 X	3694	-0-	-956	-0-	3672 2	22 9	N	20		42
									N	7		49
*10		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6010 2	8 9	N	7		49
									N	NO RPT		49
11		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			N	NO RPT		49
-----												
SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188												
06		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	844 1	2898 2	N	42		294
							46 9					
07		3813 X	3368	-0-	-445	-0-	800 1	2542 2	N	24	194 1	124
							26 9					
08		3813 X	3265	-0-	-548	-0-	838 1	2385 2	N	38		162
							42 9					
09		3690 X	2809	-0-	-881	-0-	850 1	1926 2	N	30	153 1	39
							33 9					
10		3813 X	3235	-0-	-578	-0-	878 1	2328 2	N	26		65
							29 9					
11		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT		65
-----												
DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907												
06		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	667 1	3690 2	N	116		495
							128 9					
07		2387 X	50	-0-	-2337	-0-	50 2		N	-0-		495
									N	148	550 1	93
08		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	535 1	6654 2	N	148		93
							163 9					
09		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	850 1	3380 2	N	159	189 1	63
							175 9					
*10		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	789 1	2837 2	N	114		177
							125 9					
11		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT		177

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		10170 X	9020	-0-	-1150	-0-	8863	2	157	9	N	143			430
07		10509 X	10201	-0-	-308	-0-	10006	2	195	9	N	177	384	1	223
08		10478 X	9927	-0-	-551	-0-	9752	2	175	9	N	159	188	1	194
09		9990 X	9267	-0-	-723	-0-	9083	2	184	9	N	167	204	1	157
10		10230 X	9520	-0-	-710	-0-	9352	2	168	9	N	153	183	1	127
11		9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT			127
-----															
DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462															
06		3450 X	2976	-0-	-474	-0-	788	1	2130	2	N	53			210
07		3565 X	2577	-0-	-988	-0-	719	1	1783	2	N	68	164	1	114
08		3379 X	1562	-0-	-1817	-0-	588	1	912	2	N	56			170
09		3270 X	524	-0-	-2746	-0-	455	1	69	9	N	63	170	1	63
10		3069 X	1197	-0-	-1872	-0-	642	1	492	2	N	57	65	1	55
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	63	9			N	NO RPT			55
-----															
HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895															
06		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5545	2	129	9	N	117			438
07		5301 X	3468	-0-	-1833	-0-	3368	2	100	9	N	91	373	1	156
08		5611 X	3527	-0-	-2084	-0-	3415	2	112	9	N	102	178	1	80
09		5430 X	5375	-0-	-55	-0-	5220	2	155	9	N	141			221
10		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT			221
11		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT			221
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388															
06		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6050	2	366	9	Y	333	532	1	553
07		6231 X	5845	-0-	-386	-0-	5538	2	307	9	Y	279	549	1	283
08		6231 X	6047	-0-	-184	-0-	5633	2	414	9	Y	376	368	1	291
09		6030 X	5617	-0-	-413	-0-	5299	2	318	9	Y	289	361	1	219
10		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			219
11		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT			219
-----															
HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834															
06		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2521	2	297	9	N	270	370	1	504
07		2604 N	2592	-0-	-12	-0-	2438	2	154	9	N	140	542	1	102
08		2883 N	2422	-0-	-461	-0-	2358	2	64	9	N	58			160
09		2790 N	2344	-0-	-446	-0-	2344	2			N	-0-			160
10		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			160
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099															
06		4200 X	2545	-0-	-1655	-0-	2435	2	110	9	N	100			473
07		4340 X	3400	-0-	-940	-0-	3226	2	174	9	N	158	361	1	270
08		4340 X	3214	-0-	-1126	-0-	3016	2	198	9	N	180			450
09		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3332	2	180	9	N	164	369	1	245
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			245
11		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			245

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12656	PERF.13292	- 18371
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6564 2	237 9	N	215	185 1			526		
07		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7276 2	233 9	N	212	372 1			366		
08		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	6999 2	250 9	N	227	370 1			223		
09		6810 X	6287	-0-	-523	-0-	6115 2	172 9	N	156	183 1			196		
10		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			N	NO RPT				196		
11		7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-			N	NO RPT				196		
-----																
WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012													TOTAL DEPTH	10983	PERF.11250	- 16062
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
-----																
SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011													TOTAL DEPTH	13316	PERF.13620	- 17649
06		8730 X	8073	-0-	-657	-0-	7934 2	139 9	N	126				568		
07		9021 X	8223	-0-	-798	-0-	8089 2	134 9	N	122	385 1			305		
08		8525 X	7956	-0-	-569	-0-	7822 2	134 9	N	122	179 1			248		
09		8160 X	7473	-0-	-687	-0-	7357 2	116 9	N	105	221 1			132		
10		8432 X	7905	-0-	-527	-0-	7765 2	140 9	N	127	194 1			65		
11		8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-			N	NO RPT				65		
-----																
WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012													TOTAL DEPTH	11263	PERF.11380	- 15834
06		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	851 1	6210 2	N	533				1393		
07		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	586 9	4652 2	N	399	755 1			1037		
08		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	471 1	4097 2	N	496	941 1			592		
09		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	439 9	5052 2	N	394	378 1			608		
*10		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	56 1	6943 2	N	573	734 1			447		
11		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	433 9		N	NO RPT				447		
-----																
BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12674	PERF.13109	- 18250
06		7980 X	6719	-0-	-1261	-0-	6557 2	162 9	N	147	184 1			357		
07		7750 X	7039	-0-	-711	-0-	6773 2	266 9	N	242	183 1			416		
08		6975 X	6430	-0-	-545	-0-	6354 2	76 9	N	69	369 1			116		
09		6750 X	5827	-0-	-923	-0-	5654 2	173 9	N	157				273		
10		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT				273		
11		6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-			N	NO RPT				273		
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011													TOTAL DEPTH	12688	PERF.13217	- 20411
06		6000 X	3722	-0-	-2278	-0-	3579 2	143 9	N	130				580		
07		6200 X	5538	-0-	-662	-0-	5371 2	167 9	N	152	368 1			364		
08		6045 X	5494	-0-	-551	-0-	5322 2	172 9	N	156	181 1			339		
09		5580 X	4959	-0-	-621	-0-	4765 2	194 9	N	176	180 1			335		
10		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			N	NO RPT				335		
11		5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			N	NO RPT				335		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012													TOTAL DEPTH	12760	PERF.12561	- 17481	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4050 X	3984	-0-	-66	-0-	-0-	3701	2	283	9	N	257	185	1		609	
07	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	-0-	3865	2	315	9	N	286	564	1		331	
08	3999 X	3980	-0-	-19	-0-	-0-	3710	2	270	9	N	245	371	1		205	
09	3990 X	3986	-0-	-4	-0-	-0-	3685	2	301	9	N	274	190	1		289	
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	-0-					N	NO RPT				289	
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	-0-					N	NO RPT				289	
-----																	
TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011													TOTAL DEPTH	17133	PERF.12295	- 16346	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011													TOTAL DEPTH	12752	PERF.12997	- 20127	
06	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	-0-	5544	2	326	9	Y	296	367	1		551	
07	5766 X	5638	-0-	-128	-0-	-0-	5363	2	275	9	Y	250	550	1		251	
08	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	-0-	5492	2	336	9	Y	305	373	1		183	
09	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	-0-	5445	2	327	9	Y	297	180	1		300	
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-	-0-					Y	NO RPT				300	
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	-0-					Y	NO RPT				300	
-----																	
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011													TOTAL DEPTH	12866	PERF.13205	- 17967	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011													TOTAL DEPTH	13047	PERF.13377	- 17801	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011													TOTAL DEPTH	14193	PERF.14628	- 19672	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011													TOTAL DEPTH	12747	PERF.12941	- 17236	
06	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	-0-	9876	2	446	9	N	405	185	1		1080	
07	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	-0-	10837	2	424	9	N	385	933	1		532	
08	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	-0-	9281	2	469	9	N	426	551	1		407	
09	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	-0-	9139	2	535	9	N	486	366	1		527	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				527	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				527	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919															
06	22320	X	14402	-0-	-7918	-0-	13944	2	458	9	N	416	185	1	1333
07	23064	X	15950	-0-	-7114	-0-	15698	2	252	9	N	229	552	1	1010
08	23002	X	15502	-0-	-7500	-0-	15187	2	315	9	N	286	186	1	1110
09	17550	X	14958	-0-	-2592	-0-	14511	2	447	9	N	406	919	1	597
10	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT			597
11	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					N	NO RPT			597
-----															
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628															
06	7650	X	6796	-0-	-854	-0-	6030	2	766	9	N	696	740	1	700
07	7905	X	6874	-0-	-1031	-0-	6152	2	722	9	N	656	916	1	440
08	7905	X	6944	-0-	-961	-0-	6154	2	790	9	N	718	744	1	414
09	7230	X	6611	-0-	-619	-0-	5830	2	781	9	N	710	919	1	205
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT			205
11	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT			205
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830															
06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	7986	2	532	9	N	484	738	1	551
07	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8316	2	494	9	N	449	539	1	461
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8186	2	501	9	N	455	361	1	555
09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	7767	2	495	9	N	450	746	1	259
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			259
11	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			259
-----															
BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768															
06	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	850	1	2231	2	N	52			191
							57	9							
07	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	740	1	2083	2	N	50			241
							55	9							
08	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	778	1	2424	2	N	84	191	1	134
							92	9							
09	3150	X	2628	-0-	-522	-0-	392	1	2138	2	N	89	193	1	30
							98	9							
10	3255	X	2564	-0-	-691	-0-	729	1	1780	2	N	50			80
							55	9							
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			80

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL DEPTH	12000	PERF.12189 - 16468	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6688	2	210	9	N	191	369	1	272	
07		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6713	2	250	9	N	227			499	
08		6138 X	2137	-0-	-4001	-0-	2056	2	81	9	N	74	371	1	202	
09		5940 X	557	-0-	-5383	-0-	557	2			N	-0-			202	
10		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT			202	
11		5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT			202	
-----																
DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL DEPTH	12038	PERF.12443 - 16750	
06		11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	11193	2	257	9	N	234	369	1	264	
07		11036 X	10941	-0-	-95	-0-	10681	2	260	9	N	236	186	1	314	
08		11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	10969	2	239	9	N	217	369	1	162	
09		11460 X	9196	-0-	-2264	-0-	8997	2	199	9	N	181	184	1	159	
10		11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT			159	
11		11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT			159	
-----																
BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL DEPTH	12882	PERF.13175 - 18025	
06		6090 X	5101	-0-	-989	-0-	5032	2	69	9	N	63	185	1	212	
07		6293 X	5738	-0-	-555	-0-	5650	2	88	9	N	80			292	
08		6293 X	5501	-0-	-792	-0-	5413	2	88	9	N	80	182	1	190	
09		6000 X	4900	-0-	-1100	-0-	4821	2	79	9	N	72	186	1	76	
10		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			76	
11		5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT			76	
-----																
D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012													TOTAL DEPTH	12690	PERF.12827 - 17739	
06		10680 X	8783	-0-	-1897	-0-	8594	2	189	9	N	172	185	1	365	
07		10943 X	10677	-0-	-266	-0-	10418	2	259	9	N	235	184	1	416	
08		10819 X	9247	-0-	-1572	-0-	9029	2	218	9	N	198	184	1	430	
09		10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	9927	2	208	9	N	189	489	1	130	
10		10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT			130	
11		10320 X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT			130	
-----																
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012													TOTAL DEPTH	12655	PERF.12487 - 17477	
06		6990 X	5551	-0-	-1439	-0-	5411	2	140	9	N	127	186	1	220	
07		7192 X	5491	-0-	-1701	-0-	5368	2	123	9	N	112	187	1	145	
08		7130 X	5763	-0-	-1367	-0-	5625	2	138	9	N	125			270	
09		6540 X	5061	-0-	-1479	-0-	4930	2	131	9	N	119	185	1	204	
10		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			204	
11		5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT			204	
-----																
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012													TOTAL DEPTH	14350	PERF.14200 - 18800	
06		13230 X	9584	-0-	-3646	-0-	9562	2	22	9	N	20			113	
07		13609 X	11402	-0-	-2207	-0-	11352	2	50	9	N	45			158	
08		13423 X	11984	-0-	-1439	-0-	11956	2	28	9	N	25	183	1	-0-	
09		12720 X	11811	-0-	-909	-0-	11620	2	191	9	N	174	168	1	6	
10		13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT			6	
11		11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT			6	
-----																
BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012													TOTAL DEPTH	12999	PERF.14318 - 18120	
06		9420 X	9412	-0-	-8	-0-	9225	2	187	9	N	170	184	1	499	
07		10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	9859	2	180	9	N	164	372	1	291	
08		9765 X	9433	-0-	-332	-0-	9254	2	179	9	N	163	188	1	266	
09		9450 X	9140	-0-	-310	-0-	8964	2	176	9	N	160	187	1	239	
10		10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT			239	
11		9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT			239	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	19859 X	19859	-0-	-0-	-0-	19859	2		N	-0-			119
07	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	2		N	-0-			119
08	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	18872	2	107 9	N	97	169 1		47
09	17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	2		N	-0-			47
10	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-				N	NO RPT			47
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-				N	NO RPT			47
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316													
06	12480 X	11359	-0-	-1121	-0-	11359	2		N	-0-			-0-
07	12803 X	11990	-0-	-813	-0-	11990	2		N	-0-			-0-
08	12772 X	11982	-0-	-790	-0-	11982	2		N	-0-			-0-
09	12360 X	11960	-0-	-400	-0-	11960	2		N	-0-			-0-
10	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-				N	NO RPT			-0-
11	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347													
06	6180 X	5738	-0-	-442	-0-	824	1	4754 2	N	145			467
						160	9						
07	6386 X	5854	-0-	-532	-0-	878	1	4825 2	N	137	391 1		213
						151	9						
08	5952 X	5678	-0-	-274	-0-	852	1	4583 2	N	221	352 1		82
						243	9						
09	5730 X	4840	-0-	-890	-0-	199	1	4467 2	N	158	125 1		115
						174	9						
10	5921 X	5376	-0-	-545	-0-	583	1	4618 2	N	159			274
						175	9						
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-				N	NO RPT			274
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910													
06	4320 X	3540	-0-	-780	-0-	3200	2	340 9	N	309	184 1		823
07	4960 X	2576	-0-	-2384	-0-	2283	2	293 9	N	266	720 1		369
08	4960 X	3107	-0-	-1853	-0-	2863	2	244 9	N	222	184 1		407
09	4800 X	3127	-0-	-1673	-0-	2828	2	299 9	N	272	365 1		314
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT			314
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-				N	NO RPT			314
-----													
HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028													
06	2940 X	1426	-0-	-1514	-0-	1352	2	74 9	N	67			350
07	3038 X	2302	-0-	-736	-0-	2210	2	92 9	N	84	181 1		253
08	3038 X	2720	-0-	-318	-0-	2621	2	99 9	N	90	186 1		157
09	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2754	2	88 9	N	80			237
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			237
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT			237
-----													
HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077													
06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4112	2	208 9	N	189	386 1		139
07	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4596	2	279 9	N	254	194 1		199
08	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4473	2	296 9	N	269	189 1		279
09	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4256	2	272 9	N	247	362 1		164
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				N	NO RPT			164
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-				N	NO RPT			164

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		7050 X	5634	-0-	-1416	-0-	5241	2	393	9	N	357	558
07		6758 X	5770	-0-	-988	-0-	5356	2	414	9	N	376	204
08		6510 X	6131	-0-	-379	-0-	5660	2	471	9	N	428	266
09		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	5610	2	529	9	N	481	206
10		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT	206
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT	206
-----													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358													
06		4560 X	3764	-0-	-796	-0-	771	1	2935	2	N	53	316
07		4712 X	4332	-0-	-380	-0-	995	1	3283	2	N	49	172
08		4433 X	4205	-0-	-228	-0-	937	1	3209	2	N	54	36
09		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	1038	1	3322	2	N	44	80
*10		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	1031	1	3497	2	N	64	144
11		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT	144
-----													
FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858													
06		9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9301	2	359	9	Y	326	433
07		10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10130	2	535	9	Y	486	366
08		10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	10320	2	418	9	Y	380	108
09		9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9280	2	475	9	Y	432	446
10		10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT	446
11		9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT	446

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6390 X	5959	-0-	-431	-0-	850	1	5017	2	N	84	257
07	6820 X	6349	-0-	-471	-0-	92	9	5394	2	N	112 182 1	187
08	6820 X	5135	-0-	-1685	-0-	123	9	4281	2	N	42	229
09	5970 X	4727	-0-	-1243	-0-	808	1	3864	2	N	85 189 1	125
*10	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	46	9	5893	2	N	71 107 1	89
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-	78	9			N	NO RPT	89
WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997												
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	46 177 1	64
07	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-	64
08	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-	64
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-	64
10	10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT	64
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	64
DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688												
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-	180
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	180
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	180
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040												
06	10320 X	9373	-0-	-947	-0-	9250	2	123	9	N	112	697
07	9455 X	9207	-0-	-248	-0-	9127	2	80	9	N	73 368 1	402
08	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	9450	2	113	9	N	103 183 1	322
09	9360 X	8375	-0-	-985	-0-	8252	2	123	9	N	112 185 1	249
10	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT	249
11	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT	249

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017													TOTAL DEPTH	12300	PERF.12654	- 17323
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
06	20610 X	19202	-0-	-1408	-0-	19031 2	171 9	N	155	178 1		279				
07	21018 X	19864	-0-	-1154	-0-	19692 2	172 9	N	156	185 1		250				
08	21018 X	19677	-0-	-1341	-0-	19500 2	177 9	N	161	366 1		45				
09	20040 X	18766	-0-	-1274	-0-	18599 2	167 9	N	152			197				
10	20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-			N	NO RPT			197				
11	19230 X	NO RPT	-0-	-19230	-0-			N	NO RPT			197				
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017													TOTAL DEPTH	12455	PERF.12817	- 17336
06	17820 X	15565	-0-	-2255	-0-	15456 2	109 9	N	99			419				
07	17546 X	15792	-0-	-1754	-0-	15690 2	102 9	N	93	364 1		148				
08	17236 X	15579	-0-	-1657	-0-	15504 2	75 9	N	68	185 1		31				
09	16200 X	15327	-0-	-873	-0-	15184 2	143 9	N	130			161				
10	16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-			N	NO RPT			161				
11	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-			N	NO RPT			161				
-----																
D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017													TOTAL DEPTH	12476	PERF.12724	- 17020
06	9960 X	8337	-0-	-1623	-0-	8018 2	319 9	N	290	370 1		549				
07	9889 X	9585	-0-	-304	-0-	9229 2	356 9	N	324	553 1		320				
08	9548 X	9519	-0-	-29	-0-	9139 2	380 9	N	345	365 1		300				
09	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	8661 2	360 9	N	327	373 1		254				
10	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			N	NO RPT			254				
11	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-			N	NO RPT			254				
-----																
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719 SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007													TOTAL DEPTH	16400	PERF.12168	- 12620
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059 NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015													TOTAL DEPTH	13559	PERF.13878	- 15992
06	2550 X	1801	-0-	-749	-0-	1725 2	76 9	N	69			337				
07	2573 X	1748	-0-	-825	-0-	1687 2	61 9	N	55			392				
08	2573 X	1514	-0-	-1059	-0-	1475 2	39 9	N	35	379 1		48				
09	1800 X	1780	-0-	-20	-0-	1717 2	63 9	N	57			105				
10	2883 X	1460	-0-	-1423	-0-	1421 2	39 9	N	35			140				
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT			140				
-----																
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988													TOTAL DEPTH	12995	PERF. 4698	- 5424
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//										86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC										836005									
STILES 16										WELL #: 5016		RRCID -> 139846		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 16767		PERF.12508 - 13437	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3					
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3					
-----																			
BARTZ 19										WELL #: 1019		RRCID -> 167695		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 17150		PERF.15353 - 16392	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
-----																			
STILES 18										WELL #: 4018		RRCID -> 169349		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 17400		PERF.12475 - 13583	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
-----																			
STILES 3										WELL #: 203		RRCID -> 204790		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 14095		PERF.12576 - 13921	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
-----																			
STILES 68										WELL #: 9068		RRCID -> 204972		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15813 - 16058	
06		1650 N	1373	-0-	-277	-0-	101	1	1269	2	N	3	3 1	4					
							3	9											
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	92	1	1162	2	N	2	2 1	4					
							2	9											
08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	83	1	1072	2	N	2	2 1	4					
							2	9											
09		1380 N	1259	-0-	-121	-0-	87	1	1169	2	N	3	3 1	4					
							3	9											
10		1271 N	988	-0-	-283	-0-	68	1	917	2	N	3	3 1	4					
							3	9											
11		1110 N	930	-0-	-180	-0-	72	1	855	2	N	3	3 1	4					
							3	9											

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD		* * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE
06		944 N	944 -0-	-0-	-0-	70 1	872 2	N	2		2 1	1 8	216
07		953 N	953 -0-	-0-	-0-	2 9							
08		930 N	860 -0-	-70	-0-	70 1	883 2	N	-0-	180 1			36
						62 1	796 2	N	2	2 1			36
						2 9							
09		900 N	748 -0-	-152	-0-	51 1	691 2	N	5	2 1			37
						6 9							
10		930 N	790 -0-	-140	-0-	55 1	733 2	N	2	2 1			37
						2 9							
11		840 N	792 -0-	-48	-0-	61 1	729 2	N	2	2 1			37
						2 9							
BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842													
06		2340 N	1967 -0-	-373	-0-	1967 2		N	-0-				158
07		2294 N	2080 -0-	-214	-0-	2070 2	10 9	N	9				167
08		2051 N	2051 -0-	-0-	-0-	1968 2	83 9	N	75	187 1			55
09		1980 N	1881 -0-	-99	-0-	1864 2	17 9	N	15				70
10		2077 N	1983 -0-	-94	-0-	1979 2	4 9	N	4	46 1			28
11		1980 N	1962 -0-	-18	-0-	1962 2		N	-0-				28
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796													
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				19
07		492 N	492 -0-	-0-	-0-	36 1	455 2	N	1	1 1			19
						1 9							
08		651 N	651 -0-	-0-	-0-	47 1	603 2	N	1	1 1			19
						1 9							
*09		589 N	589 -0-	-0-	-0-	41 1	546 2	N	2	3 1			18
						2 9							
*10		496 N	-0-	-0-	-496			N	-0-				18
11		630 N	-0-	-0-	-630			N	-0-				18
STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446													
06		390 N	98 -0-	-292	-0-	3 1	39 2	N	51	1 1			124
						56 9							
07		403 N	49 -0-	-354	-0-	3 1	42 2	N	4	88 1			40
						4 9							
08		403 N	41 -0-	-362	-0-	3 1	38 2	N	-0-				40
09		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-				40
10		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-				40
11		30 N	1 -0-	-29	-0-	1 2		N	-0-				40
STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150													
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
07		241 N	241 -0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-				42
08		648 N	648 -0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-				42
09		748 N	748 -0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-				42
*10		636 N	636 -0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-				42
*11		686 N	686 -0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-				42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-			-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	46	1	588	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	450	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	530	2	N	1	1	1	6
						1	9							
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	733	2	N	1	1	1	6
						1	9							
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	717	2	N	2	2	1	6
						2	9							
10	558 N	350	-0-	-208	-0-	24	1	325	2	N	1	1	1	6
						1	9							
11	780 N	430	-0-	-350	-0-	33	1	396	2	N	1	1	1	6
						1	9							
-----														
STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212														
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			69
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			69
08	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1433	2	40	9	N	36			105
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1427	2	81	9	N	74	171	1	8
10	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			N	-0-			8
11	1440 N	1373	-0-	-67	-0-	1373	2			N	-0-			8
-----														
STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681														
06	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	133	1	1667	2	N	7	4	1	44
						8	9							
07	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	121	1	1528	2	N	3	3	1	44
						3	9							
08	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	128	1	1649	2	N	3	3	1	44
						3	9							
09	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	116	1	1555	2	N	34	4	1	74
						37	9							
*10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	N	2	2	1	74
						2	9							
*11	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	193	1	2300	2	N	8	6	1	76
						9	9							
-----														
STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																		
STILES 3													WELL #: 903					
RRCID -> 215910													COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12731 - 16495	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	285	1	3572	2	N	113	191	1	38				
						124	9											
07	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	280	1	3542	2	N	56	7	1	87				
						62	9											
08	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	271	1	3491	2	N	61	7	1	141				
						67	9											
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	242	1	3250	2	N	116	199	1	58				
						128	9											
*10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	253	1	3396	2	N	12	11	1	59				
						13	9											
*11	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	266	1	3174	2	N	87	10	1	136				
						96	9											
STILES 68													WELL #: 5068					
RRCID -> 216364													COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 15250		PERF.12747 - 15112	
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	24	1	303	2	N	2	1	1	67				
						2	9											
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	25	1	318	2	N	1	1	1	67				
						1	9											
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	24	1	306	2	N	1	1	1	67				
						1	9											
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	22	1	296	2	N	1	1	1	67				
						1	9											
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	18	1	50				
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			50				
STILES 17													WELL #: 5017					
RRCID -> 217059													COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12540 - 14473	
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	81	1	1015	2	N	2	2	1	101				
						2	9											
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	83	1	1055	2	N	2	2	1	101				
						2	9											
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	84	1	1077	2	N	72	2	1	171				
						79	9											
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	75	1	1014	2	N	44	189	1	26				
						48	9											
10	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	78	1	1046	2	N	3	3	1	26				
						3	9											
11	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	86	1	1026	2	N	3	3	1	26				
						3	9											
STILES 18													WELL #: 5018					
RRCID -> 217753													COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12537 - 14074	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	99 1	1244 2		N	3	3 1		1
							3 9							
07		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	99 1	1253 2		N	2	2 1		1
							2 9							
08		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	97 1	1250 2		N	3	3 1		1
							3 9							
09		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	92 1	1235 2		N	4	4 1		1
							4 9							
*10		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	93 1	1253 2		N	4	4 1		1
							4 9							
*11		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	102 1	1216 2		N	4	4 1		1
							4 9							
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664														
06		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2			N	-0-			44
07		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2			N	-0-			44
08		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2			N	-0-			44
09		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2			N	-0-			44
*10		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1909 2	7 9		N	6			50
*11		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1923 2	37 9		N	34			84
BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 2		N	-0-			11
*10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	11 1	151 2		N	-0-			11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797														
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2			N	-0-			48
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2			N	-0-			48
08		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2			N	-0-			48
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1447 2	76 9		N	69	110 1		7
*10		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2			N	-0-			7
*11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1455 2	12 9		N	11			18
STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2		N	-0-			62
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2		N	-0-			62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			62
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-				14
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-				14
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	N	1	1	1		14
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	1	9	414	2	N	1	1	1		14
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	31	1			N	-0-				14
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	1	9			N	-0-				14

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	170	1	2134	2	N	24	25	1		77
07	2356 N	2279	-0-	-77	-0-	159	1	2010	2	N	100	19	1		158
08	2325 N	2140	-0-	-185	-0-	152	1	1964	2	N	22	23	1		157
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	160	1	2151	2	N	73	50	1		180
*10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	163	1	2183	2	N	34	34	1		180
*11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	174	1	2081	2	N	64	217	1		27

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

06	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6144	2	102	9	N	93				128
07	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4346	2	59	9	N	54				182
08	4340 X	4300	-0-	-40	-0-	4216	2	84	9	N	76	186	1		72
09	4200 X	4135	-0-	-65	-0-	4019	2	116	9	N	105	146	1		31
10	4340 X	4196	-0-	-144	-0-	4196	2			N	-0-				31
*11	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4152	2	65	9	N	59				90

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

06	3480 X	2717	-0-	-763	-0-	197	1	2472	2	N	44	180	1		71
07	2945 X	2696	-0-	-249	-0-	197	1	2495	2	N	4	5	1		70
08	2945 X	2760	-0-	-185	-0-	193	1	2489	2	N	71	5	1		136
09	2730 X	2640	-0-	-90	-0-	182	1	2450	2	N	7	7	1		136
*10	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	225	1	3023	2	N	9	9	1		136
*11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	250	1	2987	2	N	106	9	1		233

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	425	1	5322	2	N	108	193	1	29
						119	9							
07	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	401	1	5083	2	N	10	10	1	29
						11	9							
08	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	416	1	5361	2	N	35	11	1	53
						39	9							
09	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	395	1	5311	2	N	74	99	1	28
						81	9							
*10	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	395	1	5303	2	N	18	17	1	29
						20	9							
*11	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	424	1	5063	2	N	63	16	1	76
						69	9							

STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	-0-			12
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	N	1	1	1	12
						1	9							
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	1	1	1	12
						1	9							
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	26	1	353	2	N	1	1	1	12
						1	9							
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	32	1	384	2	N	1	1	1	12
						1	9							

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726														
06	4140 X	3620	-0-	-520	-0-	262	1	3281	2	N	70	7	1	133
						77	9							
07	4278 X	3626	-0-	-652	-0-	264	1	3342	2	N	18	105	1	46
						20	9							
08	3999 X	3939	-0-	-60	-0-	279	1	3598	2	N	56	7	1	95
						62	9							
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	267	1	3591	2	N	9	9	1	95
						10	9							
*10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	273	1	3662	2	N	87	10	1	172
						96	9							
*11	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	297	1	3543	2	N	41	193	1	20
						45	9							

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	141	1	1782	2	N	3	2	1	24
						3	9							
08	3100 N	4905	-0-	1805	1805	353	1	4541	2	N	10	8	1	26
						11	9							
09	3000 N	2869	-0-	-131	1674	198	1	2663	2	N	7	9	1	24
						8	9							
*10	3100 N	1438	-0-	-1662	12	99	1	1333	2	N	5	5	1	24
						6	9							
*11	1063 X	1051	-0-	-12	-0-	81	1	967	2	N	3	3	1	24
						3	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2610 N	2489	-0-	-121	-0-	183	1	2299	2	N	6	6	1			99
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	177	1	2244	2	N	85	4	1			180
08	2666 N	2294	-0-	-372	-0-	164	1	2116	2	N	13	5	1			188
09	2490 N	2072	-0-	-418	-0-	142	1	1912	2	N	16	187	1			17
10	2511 N	2464	-0-	-47	-0-	170	1	2286	2	N	7	7	1			17
11	2220 N	2089	-0-	-131	-0-	161	1	1920	2	N	7	6	1			18

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

06	5160 X	5026	-0-	-134	-0-	371	1	4643	2	N	11	11	1			59
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	401	1	5084	2	N	77	9	1			127
08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	396	1	5097	2	N	11	11	1			127
09	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	352	1	4736	2	N	90	194	1			23
10	5580 X	5224	-0-	-356	-0-	360	1	4835	2	N	26	16	1			33
11	5400 X	5047	-0-	-353	-0-	388	1	4638	2	N	19	15	1			37

BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	124	1	1555	2	N	4	4	1			25
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	127	1	1614	2	N	2	3	1			24
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	124	1	1599	2	N	84	3	1			105
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	117	1	1569	2	N	23	4	1			124
10	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	120	1	1609	2	N	5	5	1			124
11	1770 N	1640	-0-	-130	-0-	126	1	1507	2	N	6	5	1			125



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	796	1	9972	2	N	44	33	1	126
07	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	836	1	10596	2	N	103	26	1	203
08	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	725	1	9341	2	N	87	214	1	76
09	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	664	1	8928	2	N	77	40	1	113
*10	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	684	1	9190	2	N	93	44	1	162
*11	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	751	1	8967	2	N	103	42	1	223
						48	9							
						113	9							
						113	9							
						96	9							
						85	9							
						102	9							
						113	9							
-----														
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560														
06	1650 N	1581	-0-	-69	-0-	117	1	1461	2	N	3	3	1	116
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	123	1	1555	2	N	3	3	1	116
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	112	1	1438	2	N	83	3	1	196
09	1590 N	1494	-0-	-96	-0-	103	1	1389	2	N	2	165	1	33
10	1674 N	1440	-0-	-234	-0-	99	1	1335	2	N	5	4	1	34
11	1590 N	1364	-0-	-226	-0-	102	1	1220	2	N	38	4	1	68
						42	9							
-----														
STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-			136
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	N	1	1	1	136
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	40	1	542	2	N	1	1	1	136
*10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	N	2	2	1	136
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	42	1	504	2	N	2	2	1	136
						2	9							
-----														
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644														
06	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	97	1	1212	2	N	15	187	1	62
07	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	101	1	1274	2	N	2	2	1	62
08	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	101	1	1302	2	N	7	3	1	66
09	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	93	1	1257	2	N	75	4	1	137
*10	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	96	1	1283	2	N	4	4	1	137
*11	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	99	1	1178	2	N	50	4	1	183
						55	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007													TOTAL DEPTH 16701		PERF.14822 - 16010	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	211	1	2647	2	N	6	6 1	77			
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	211	1	2678	2	N	51	5 1	123			
08	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	213	1	2749	2	N	87	6 1	204			
09	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	200	1	2684	2	N	45	194 1	55			
*10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	203	1	2723	2	N	19	9 1	65			
*11	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	218	1	2607	2	N	90	8 1	147			
-----																
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010													TOTAL DEPTH 16472		PERF.12596 - 14489	
06	2790 X	2504	-0-	-286	-0-	184	1	2307	2	N	12	181 1	28			
07	2883 X	2386	-0-	-497	-0-	174	1	2208	2	N	4	4 1	28			
08	2883 X	2333	-0-	-550	-0-	168	1	2159	2	N	5	5 1	28			
09	2670 X	2539	-0-	-131	-0-	175	1	2356	2	N	7	7 1	28			
10	2759 X	2195	-0-	-564	-0-	146	1	1962	2	N	79	6 1	101			
11	2490 X	1938	-0-	-552	-0-	149	1	1775	2	N	13	6 1	108			
-----																
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012													TOTAL DEPTH 16771		PERF.12361 - 16675	
06	450 N	387	-0-	-63	-0-	29	1	357	2	N	1	1 1	26			
07	744 N	364	-0-	-380	-0-	27	1	336	2	N	1	1 1	26			
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	N	1	1 1	26			
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	72	1	969	2	N	2	2 1	26			
*10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	72	1	960	2	N	3	3 1	26			
*11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	73	1	874	2	N	4	3 1	27			
-----																
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007													TOTAL DEPTH 16780		PERF.14985 - 16686	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17			



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																						
STILES 18													WELL #: 9018		RRCID -> 232604		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 16526		PERF.12594 - 14561	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
						AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT										
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	127	1	1597	2	N	4	4	20									
						4	9															
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	132	1	1668	2	N	3	3	20									
						3	9															
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	127	1	1641	2	N	3	3	20									
						3	9															
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	139	1	1868	2	N	79	5	94									
						87	9															
*10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	138	1	1852	2	N	6	6	94									
						7	9															
11	1710 N	1624	-0-	-86	-0-	125	1	1492	2	N	6	5	95									
						7	9															

  

STILES 16													WELL #: 3016		RRCID -> 232881		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 16610		PERF.12505 - 14222	
06	4470 X	4049	-0-	-421	-0-	3985	2	64	9	N	58		138									
07	4619 X	4385	-0-	-234	-0-	4385	2			N	-0-		138									
08	4619 X	4111	-0-	-508	-0-	4044	2	67	9	N	61	174	25									
09	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-		25									
10	4526 X	4047	-0-	-479	-0-	4003	2	44	9	N	40		65									
11	4230 X	3819	-0-	-411	-0-	3761	2	58	9	N	53		118									

  

BARTZ 19													WELL #: 1019		RRCID -> 232889		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12648 - 14603	
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-		57									
07	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2786	2	121	9	N	110		167									
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-		167									
09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2451	2	24	9	N	22		189									
*10	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2671	2	29	9	N	26	187	28									
*11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-		28									

  

STILES 68													WELL #: 1168		RRCID -> 233496		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 16927		PERF.12764 - 14730	
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	279	1	3496	2	N	18	158	29									
						20	9															
07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	234	1	2965	2	N	24	6	47									
						26	9															
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	231	1	2973	2	N	26	6	67									
						29	9															
09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	330	1	4431	2	N	24	12	79									
						26	9															
*10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	184	1	2471	2	N	88	9	158									
						97	9															
*11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	242	1	2890	2	N	23	109	72									
						25	9															

  

STILES 4													WELL #: 604		RRCID -> 234120		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 16565		PERF.12554 - 14474	
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	244	1	3060	2	N	87	192	101									
						96	9															
07	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	250	1	3172	2	N	6	6	101									
						7	9															
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	251	1	3228	2	N	64	7	158									
						70	9															
09	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	228	1	3068	2	N	22	130	50									
						24	9															
*10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	250	1	3360	2	N	10	10	50									
						11	9															
*11	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	255	1	3051	2	N	41	10	81									
						45	9															

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	189	1	2366	2	N	135	6	1	178
07	2697 X	2645	-0-	-52	-0-	149	9	2436	2	N	15	187	1	6
08	3255 X	2613	-0-	-642	-0-	17	9	2419	2	N	5	5	1	6
09	3150 X	2652	-0-	-498	-0-	188	1	2356	2	N	110	7	1	109
10	3255 X	2698	-0-	-557	-0-	6	9	2503	2	N	8	8	1	109
11	2700 X	2651	-0-	-49	-0-	175	1	2436	2	N	10	8	1	111
						121	9							
						186	1							
						9	9							
						204	1							
						11	9							
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579														
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	152	1	1911	2	N	20	5	1	48
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	22	9	1920	2	N	64	4	1	108
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	70	9	1841	2	N	4	4	1	108
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	143	1	1847	2	N	6	72	1	42
*10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	4	9	1960	2	N	12	6	1	48
*11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	137	1	1957	2	N	57	6	1	99
						7	9							
						146	1							
						13	9							
						164	1							
						63	9							
STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401														
06	780 N	658	-0-	-122	-0-	49	1	608	2	N	1	2	1	3
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1	9	1838	2	N	4	3	1	4
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	145	1	1916	2	N	4	4	1	4
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	4	9	1774	2	N	5	5	1	4
*10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	149	1	1820	2	N	6	6	1	4
*11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	132	1	1800	2	N	79	6	1	77
						6	9							
						136	1							
						7	9							
						151	1							
						87	9							
BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624														
06	2130 N	1965	-0-	-165	-0-	145	1	1816	2	N	4	4	1	120
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	4	9	1829	2	N	74	188	1	6
08	2046 N	1959	-0-	-87	-0-	144	1	1814	2	N	4	4	1	6
09	1980 N	1860	-0-	-120	-0-	81	9	1726	2	N	5	5	1	6
10	2046 N	1837	-0-	-209	-0-	141	1	1704	2	N	5	5	1	6
11	1890 N	1742	-0-	-148	-0-	4	9	1601	2	N	6	5	1	7
						128	1							
						6	9							
						127	1							
						6	9							
						134	1							
						7	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

06	4980 X	4649	-0-	-331	-0-	343	1	4296	2	N	9	10	1			56
						10	9									
07	5146 X	4753	-0-	-393	-0-	347	1	4397	2	N	8	8	1			56
						9	9									
08	5146 X	4863	-0-	-283	-0-	340	1	4384	2	N	126	9	1			173
						139	9									
09	4710 X	4579	-0-	-131	-0-	316	1	4246	2	N	15	89	1			99
						17	9									
10	4867 X	4716	-0-	-151	-0-	326	1	4375	2	N	14	14	1			99
						15	9									
11	4710 X	4624	-0-	-86	-0-	346	1	4131	2	N	134	13	1			220
						147	9									

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

06	3300 X	2990	-0-	-310	-0-	220	1	2762	2	N	7	7	1			19
						8	9									
07	3441 X	3065	-0-	-376	-0-	217	1	2750	2	N	89	5	1			103
						98	9									
08	3441 X	3106	-0-	-335	-0-	223	1	2876	2	N	6	6	1			103
						7	9									
09	3330 X	3054	-0-	-276	-0-	203	1	2732	2	N	108	8	1			203
						119	9									
*10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	222	1	2984	2	N	12	197	1			18
						13	9									
11	3000 X	2980	-0-	-20	-0-	229	1	2739	2	N	11	9	1			20
						12	9									

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

06	960 N	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					40
07	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					40
08	961 N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					40
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					40
10	930 N	496	-0-	-434	-0-	496	2			N	-0-					40
11	900 N	486	-0-	-414	-0-	486	2			N	-0-					40

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	478 X	478	-0-	-0-	-0-	35	1	443	2	N	-0-	1	1			28
08	559 X	559	-0-	-0-	-0-	40	1	518	2	N	1	1	1			28
						1	9									
*09	640 X	640	-0-	-0-	-0-	44	1	594	2	N	2	2	1			28
						2	9									
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																						
STILES 18													WELL #: 1118		RRCID -> 242354		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 16550		PERF.12592 - 14558	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	252	1	3152	2	N	128	189	1	10								
						141	9															
07	3503 X	3500	-0-	-3	-0-	256	1	3237	2	N	6	6	1	10								
						7	9															
08	3503 X	3462	-0-	-41	-0-	249	1	3205	2	N	7	7	1	10								
						8	9															
09	3390 X	3279	-0-	-111	-0-	226	1	3043	2	N	9	9	1	10								
						10	9															
10	3503 X	3367	-0-	-136	-0-	226	1	3032	2	N	99	9	1	100								
						109	9															
11	3390 X	3073	-0-	-317	-0-	237	1	2824	2	N	11	9	1	102								
						12	9															
STILES 24													WELL #: 5024		RRCID -> 242474		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 16398		PERF.12605 - 16258	
06	3120 X	2928	-0-	-192	-0-	216	1	2704	2	N	7	7	1	17								
						8	9															
07	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	225	1	2855	2	N	43	5	1	55								
						47	9															
08	3131 X	3017	-0-	-114	-0-	214	1	2757	2	N	42	6	1	91								
						46	9															
09	3030 X	2948	-0-	-82	-0-	203	1	2736	2	N	8	63	1	36								
						9	9															
10	3131 X	3022	-0-	-109	-0-	209	1	2803	2	N	9	9	1	36								
						10	9															
11	3030 X	2930	-0-	-100	-0-	220	1	2627	2	N	75	8	1	103								
						83	9															
BARTZ 19													WELL #: 1219		RRCID -> 242737		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 16583		PERF.12682 - 14474	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
STILES 4													WELL #: 1004		RRCID -> 242781		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 16675		PERF.12676 - 14614	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	183	1	27								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107			134								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			162								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	189	1	40								
STILES 16													WELL #: 8016		RRCID -> 242782		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 16625		PERF.12506 - 16410	
06	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	401	1	5019	2	N	13	10	1	58								
						14	9															
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	210	1	2654	2	N	5	7	1	56								
						6	9															
08	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	387	1	4988	2	N	56	9	1	103								
						62	9															
09	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	340	1	4571	2	N	47	13	1	137								
						52	9															
*10	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	357	1	4791	2	N	15	15	1	137								
						17	9															
*11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	313	1	3736	2	N	67	190	1	14								
						74	9															

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		5100 X	5068	-0-	-32	-0-	5068	2		N	-0-	152
07		5301 X	5150	-0-	-151	-0-	5150	2		N	-0-	152
08		5518 X	5035	-0-	-483	-0-	5013	2	22	9	N	172
09		5340 X	4599	-0-	-741	-0-	4581	2	18	9	N	12
10		5518 X	4333	-0-	-1185	-0-	4333	2			N	12
11		5070 X	4122	-0-	-948	-0-	4122	2			N	12
-----												
STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621												
06		3180 X	3079	-0-	-101	-0-	220	1	2754	2	N	169
							105	9				
07		3286 X	3004	-0-	-282	-0-	220	1	2783	2	N	17
							1	9				
08		3286 X	3017	-0-	-269	-0-	217	1	2794	2	N	16
							6	9				
09		3090 X	2901	-0-	-189	-0-	200	1	2692	2	N	16
							9	9				
10		3193 X	2988	-0-	-205	-0-	206	1	2772	2	N	16
							10	9				
11		3090 X	2736	-0-	-354	-0-	211	1	2514	2	N	18
							11	9				
-----												
STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498												
06		2040 N	1975	-0-	-65	-0-	145	1	1819	2	N	48
							11	9				
07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	152	1	1923	2	N	48
							3	9				
08		2139 N	2044	-0-	-95	-0-	147	1	1893	2	N	48
							4	9				
09		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	138	1	1853	2	N	48
							6	9				
10		2077 N	1857	-0-	-220	-0-	120	1	1608	2	N	160
							129	9				
11		1980 N	1961	-0-	-19	-0-	150	1	1793	2	N	171
							18	9				
-----												
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660												
06		6180 X	5686	-0-	-494	-0-	414	1	5184	2	N	89
							88	9				
07		6386 X	5682	-0-	-704	-0-	413	1	5230	2	N	114
							39	9				
08		6386 X	5301	-0-	-1085	-0-	376	1	4838	2	N	193
							87	9				
09		5700 X	4452	-0-	-1248	-0-	294	1	3949	2	N	15
							209	9				
10		5890 X	3947	-0-	-1943	-0-	273	1	3661	2	N	15
							13	9				
11		5700 X	4286	-0-	-1414	-0-	322	1	3842	2	N	114
							122	9				
-----												
SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-			70	9	N	87
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	411	2			N	87
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	694	2			N	87
*10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	706	2			N	87
11		660 N	507	-0-	-153	-0-	586	2			N	87
							507	2			N	87

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2100 N	1832	-0-	-268	-0-	135	1	1694	2	N	3	128
						3	9					
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	147	1	1868	2	N	3	128
						3	9					
08	2325 N	1971	-0-	-354	-0-	142	1	1825	2	N	4	128
						4	9					
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	131	1	1765	2	N	81	16
						89	9			193	1	
10	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	135	1	1809	2	N	6	16
						7	9					
*11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	148	1	1766	2	N	6	17
						7	9					
SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885												
06	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5045	2	53	9	N	48	80
07	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4653	2	8	9	N	7	87
08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-	87
09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3613	2	91	9	N	83	13
*10	15931 X	15931	-0-	-0-	-0-	15931	2			N	-0-	13
*11	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10280	2	57	9	N	52	65
										157	1	
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510												
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	161	1	2021	2	N	11	169
						12	9				5	6
07	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	166	1	2101	2	N	49	31
						54	9				187	1
08	2294 N	2269	-0-	-25	-0-	163	1	2102	2	N	4	31
						4	9				4	1
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	153	1	2054	2	N	6	31
						7	9				6	1
10	2325 N	2232	-0-	-93	-0-	154	1	2071	2	N	6	31
						7	9				6	1
11	2190 N	2161	-0-	-29	-0-	166	1	1987	2	N	7	32
						8	9				6	1
SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777												
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			N	-0-	13
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1079	1	530	2	N	-0-	13
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	1	11	2	N	-0-	13
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1044	1	4	2	N	-0-	13
*10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-	13
*11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			N	-0-	13
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	131	1	1645	2	N	4	4	1	36
						4	9							
07	1829 N	1640	-0-	-189	-0-	120	1	1517	2	N	3	3	1	36
						3	9							
08	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	130	1	1673	2	N	3	3	1	36
						3	9							
09	1770 N	1722	-0-	-48	-0-	119	1	1597	2	N	5	5	1	36
						6	9							
*10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	121	1	1626	2	N	6	5	1	37
						7	9							
11	1740 N	1678	-0-	-62	-0-	129	1	1542	2	N	6	5	1	38
						7	9							
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719														
06	4350 X	4057	-0-	-293	-0-	299	1	3746	2	N	11	9	1	43
						12	9							
07	4495 X	4172	-0-	-323	-0-	305	1	3860	2	N	6	7	1	42
						7	9							
08	4433 X	4207	-0-	-226	-0-	302	1	3896	2	N	8	8	1	42
						9	9							
09	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	287	1	3857	2	N	11	11	1	42
						12	9							
10	4216 X	4211	-0-	-5	-0-	291	1	3907	2	N	12	12	1	42
						13	9							
11	4080 X	4064	-0-	-16	-0-	313	1	3736	2	N	14	12	1	44
						15	9							
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985														
06	9480 X	7727	-0-	-1753	-0-	1125	1	6587	2	N	14	15	1	69
						15	9							
07	9362 X	8409	-0-	-953	-0-	1286	1	7016	2	N	97	15	1	151
						107	9							
08	9362 X	8084	-0-	-1278	-0-	1377	1	6694	2	N	12	13	1	150
						13	9							
09	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	1408	1	7894	2	N	101	202	1	49
						111	9							
10	9269 X	8294	-0-	-975	-0-	339	1	7938	2	N	15	17	1	47
						17	9							
*11	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	1310	1	7729	2	N	17	14	1	50
						19	9							
STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972														
06	15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	1142	1	14316	2	Y	314	431	1	147
						345	9					2	8	
07	16397 X	16397	-0-	-0-	-0-	1173	1	14864	2	Y	327	228	1	246
						360	9							
08	16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	1146	1	14760	2	Y	318	239	1	322
						350	9					3	8	
09	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	1063	1	14291	2	Y	309	433	1	198
						340	9							
*10	16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	1085	1	14571	2	Y	330	262	1	266
						363	9							
*11	15152 X	15152	-0-	-0-	-0-	1142	1	13641	2	Y	335	446	1	155
						369	9							



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

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

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

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

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

06	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	830	1	4860	2	Y	76	25	1	119
						84	9							
07	4898 X	4104	-0-	-794	-0-	631	1	3441	2	Y	29	31	1	117
						32	9							
08	4898 X	4602	-0-	-296	-0-	781	1	3795	2	Y	24	26	1	115
						26	9							
09	5760 X	5746	-0-	-14	-0-	849	1	4761	2	Y	124	41	1	198
						136	9							
10	5952 X	5356	-0-	-596	-0-	218	1	5103	2	Y	32	36	1	194
						35	9							
11	5760 X	4991	-0-	-769	-0-	718	1	4236	2	Y	34	28	1	200
						37	9							

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

06	24829 X	24829	-0-	-0-	-0-	1785	1	22358	2	Y	624	304	1	542
						686	9							
07	25225 X	25225	-0-	-0-	-0-	1793	1	22705	2	Y	661	766	1	437
						727	9							
08	24979 X	24979	-0-	-0-	-0-	1758	1	22647	2	Y	522	659	1	300
						574	9							
09	24475 X	24475	-0-	-0-	-0-	1651	1	22204	2	Y	564	564	1	300
						620	9							
*10	25452 X	25452	-0-	-0-	-0-	1718	1	23067	2	Y	606	524	1	382
						667	9							
*11	24533 X	24533	-0-	-0-	-0-	1846	1	22042	2	Y	586	564	1	404
						645	9							

STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

06	8850 X	8244	-0-	-606	-0-	1349	1	6760	2	Y	123	201	1	129
						135	9						1 8	
07	8835 X	8483	-0-	-352	-0-	1425	1	6931	2	Y	115	199	1	45
						127	9							
08	8742 X	8343	-0-	-399	-0-	1404	1	6790	2	Y	135	14	1	166
						149	9							
09	8250 X	8115	-0-	-135	-0-	1264	1	6711	2	Y	127	206	1	87
						140	9							
10	8525 X	8261	-0-	-264	-0-	1350	1	6731	2	Y	164	209	1	42
						180	9							
11	8250 X	7903	-0-	-347	-0-	1384	1	6387	2	Y	120	20	1	142
						132	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011													TOTAL DEPTH	13423	PERF.13590	- 17798
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
06	12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	943	1	11824	2	Y	189	225	1	223		
07	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	208	9	12432	2	Y	199	207	1	215		
08	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	981	1	11614	2	Y	207	217	1	205		
09	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	219	9	9921	2	Y	185	222	1	168		
*10	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	902	1	8196	2	Y	167	220	1	115		
*11	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	228	9	10099	2	Y	219	39	1	295		
						738	1									
						204	9									
						611	1									
						184	9									
						846	1									
						241	9									
STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011													TOTAL DEPTH	13301	PERF.13590	- 17800
06	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	492	1	6167	2	N	734	672	1	214		
07	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	807	9	6212	2	N	667	753	1	128		
08	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	490	1	5880	2	N	499	493	1	134		
09	7470 X	6106	-0-	-1364	-0-	734	9	5383	2	N	294	249	1	179		
10	7719 X	6845	-0-	-874	-0-	457	1	6025	2	N	337	415	1	101		
11	7470 X	7368	-0-	-102	-0-	549	9	6425	2	N	368	379	1	90		
						400	1									
						323	9									
						449	1									
						371	9									
						538	1									
						405	9									
STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012													TOTAL DEPTH	13298	PERF.13309	- 17386
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	33757 X	33757	-0-	-0-	-0-	2442	1	30610	2	N	641	670	1	643		
07	35231 X	35231	-0-	-0-	-0-	705	9	32011	2	N	630	748	1	525		
08	35670 X	35670	-0-	-0-	-0-	2527	1	32393	2	N	692	647	1	568		
09	32676 X	32676	-0-	-0-	-0-	693	9	29695	2	N	702	693	1	577		
*10	33467 X	33467	-0-	-0-	-0-	2516	1	30466	2	N	666	909	1	334		
*11	32052 X	32052	-0-	-0-	-0-	761	9	28950	2	N	616	444	1	506		
						2209	1									
						772	9									
						2268	1									
						733	9									
						2424	1									
						678	9									
STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012													TOTAL DEPTH	13094	PERF.13250	- 17552
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7290 X	5953	-0-	-1337	-0-	429	1	5378	2	Y	133	189	1	115
						146	9							
07	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	541	1	6852	2	Y	201	204	1	112
						221	9							
08	7533 X	7360	-0-	-173	-0-	521	1	6706	2	Y	121	29	1	204
						133	9							
09	7200 X	6901	-0-	-299	-0-	472	1	6351	2	Y	71	223	1	52
						78	9							
10	7626 X	7084	-0-	-542	-0-	484	1	6498	2	Y	93	41	1	104
						102	9							
11	7380 X	6908	-0-	-472	-0-	519	1	6202	2	Y	170	178	1	96
						187	9							
STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640														
06	8340 X	7257	-0-	-1083	-0-	520	1	6509	2	Y	207	203	1	66
						228	9							
07	8618 X	7620	-0-	-998	-0-	535	1	6780	2	Y	277	282	1	61
						305	9							
08	7781 X	7748	-0-	-33	-0-	536	1	6901	2	Y	283	271	1	73
						311	9							
09	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	536	1	7203	2	Y	286	267	1	92
						315	9							
*10	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	544	1	7307	2	Y	310	317	1	85
						341	9							
*11	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	593	1	7086	2	Y	165	170	1	80
						182	9							
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684														
06	30236 X	30236	-0-	-0-	-0-	2185	1	27369	2	Y	620	294	1	798
						682	9							
07	29165 X	29165	-0-	-0-	-0-	2094	1	26520	2	Y	501	633	1	666
						551	9							
08	28801 X	28801	-0-	-0-	-0-	2037	1	26245	2	Y	472	642	1	491
						519	9					5	8	
09	27780 X	27780	-0-	-0-	-0-	1883	1	25311	2	Y	533	685	1	339
						586	9							
*10	28423 X	28423	-0-	-0-	-0-	1921	1	25801	2	Y	637	521	1	455
						701	9							
*11	27756 X	27756	-0-	-0-	-0-	2082	1	24862	2	Y	738	514	1	679
						812	9							
STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617														
06	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	628	1	7863	2	Y	304	309	1	65
						334	9							
07	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	643	1	8148	2	Y	349	364	1	50
						384	9							
08	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	641	1	8251	2	Y	318	307	1	61
						350	9							
09	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	617	1	8295	2	Y	273	260	1	74
						300	9							
*10	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	617	1	8287	2	Y	273	250	1	97
						300	9							
*11	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	603	1	7203	2	Y	141	123	1	115
						155	9							





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	1597	1	9347	2	Y	174	160 1	71
						191	9						
07	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	1676	1	9145	2	Y	187	198 1	60
						206	9						
08	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	1710	1	8312	2	Y	171	182 1	49
						188	9						
09	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	1613	1	9044	2	Y	174	165 1	58
						191	9						
*10	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	385	1	9009	2	Y	165	181 1	42
						182	9						
*11	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	1557	1	9188	2	Y	148	135 1	55
						163	9						

STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	21940 X	21940	-0-	-0-	-0-	1593	1	19962	2	N	350	262 1	3 8	352
						385	9							
07	22436 X	22436	-0-	-0-	-0-	1609	1	20392	2	N	395	277 1		470
						435	9							
08	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	1573	1	20271	2	N	357	482 1	9 8	336
						393	9							
09	21930 X	21090	-0-	-840	-0-	1430	1	19232	2	N	389	302 1		423
						428	9							
10	22661 X	21846	-0-	-815	-0-	1484	1	19937	2	N	386	443 1		366
						425	9							
11	21930 X	21007	-0-	-923	-0-	1599	1	19088	2	N	291	362 1		295
						320	9							

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

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

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

06	6810 X	6121	-0-	-689	-0-	441	1	5531	2	Y	135	113 1	1 8	65
						149	9							
07	7192 X	4322	-0-	-2870	-0-	301	1	3808	2	Y	194	114 1		145
						213	9							
08	7347 X	2609	-0-	-4738	-0-	186	1	2400	2	Y	21	45 1		121
						23	9							
09	7110 X	6867	-0-	-243	-0-	459	1	6171	2	Y	215	287 1		49
						237	9							
10	7347 X	5247	-0-	-2100	-0-	344	1	4624	2	Y	254	231 1		72
						279	9							
11	6120 X	5878	-0-	-242	-0-	430	1	5139	2	Y	281	258 1		95
						309	9							



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012														TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	1134	1	14202	2	Y	167	51	1	3 8	361
07	16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	1182	1	14968	2	Y	227	415	1		173
08	16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	1151	1	14823	2	Y	201	53	1	5 8	316
09	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	1044	1	14028	2	Y	271	440	1		147
*10	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	1065	1	14301	2	Y	232	80	1		299
*11	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	1132	1	13512	2	Y	252	440	1		111
-----															
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012														TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592	
06	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	1117	1	6540	2	Y	109	101	1		73
07	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	1219	1	6651	2	Y	122	127	1		68
08	7409 X	7378	-0-	-31	-0-	1242	1	6035	2	Y	92	103	1		57
09	7770 X	7463	-0-	-307	-0-	1108	1	6216	2	Y	126	115	1		68
10	8029 X	7281	-0-	-748	-0-	293	1	6858	2	Y	118	129	1		57
11	7770 X	7337	-0-	-433	-0-	1045	1	6165	2	Y	115	103	1		69
-----															
SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012														TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732	
06	6420 X	6187	-0-	-233	-0-	859	1	5031	2	Y	270	237	1		149
07	6634 X	6587	-0-	-47	-0-	970	1	5290	2	Y	297	313	1		133
08	6634 X	5537	-0-	-1097	-0-	901	1	4380	2	Y	233	257	1		109
09	6330 X	5455	-0-	-875	-0-	786	1	4409	2	Y	236	221	1		124
10	6572 X	5243	-0-	-1329	-0-	203	1	4754	2	Y	260	278	1		106
11	6360 X	5414	-0-	-946	-0-	741	1	4372	2	Y	274	244	1		136
-----															
BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A														TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6090 X	4955	-0-	-1135	-0-	711	1	4160	2	Y	76	154
						84	9				35	1
07	6293 X	4627	-0-	-1666	-0-	690	1	3766	2	Y	155	92
						171	9				217	1
08	6293 X	4550	-0-	-1743	-0-	748	1	3635	2	Y	152	216
						167	9				28	1
09	5820 X	5204	-0-	-616	-0-	760	1	4261	2	Y	166	150
						183	9				232	1
10	6014 X	5075	-0-	-939	-0-	203	1	4748	2	Y	113	225
						124	9				38	1
*11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	742	1	4380	2	Y	145	153
						160	9				217	1
STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852												
06	18896 X	18896	-0-	-0-	-0-	1367	1	17125	2	Y	367	289
						404	9				454	1
07	19184 X	19184	-0-	-0-	-0-	1374	1	17401	2	Y	372	229
						409	9				432	1
08	18818 X	18818	-0-	-0-	-0-	1329	1	17122	2	Y	334	295
						367	9				263	1
09	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	1217	1	16364	2	Y	379	207
						417	9				467	1
*10	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	1226	1	16470	2	Y	450	360
						495	9				297	1
*11	18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	1357	1	16208	2	Y	463	346
						509	9				477	1
STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786												
06	12030 X	11929	-0-	-101	-0-	862	1	10795	2	Y	247	157
						272	9				229	1
07	12369 X	12074	-0-	-295	-0-	863	1	10930	2	Y	255	194
						281	9				218	1
08	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	872	1	11236	2	Y	256	226
						282	9				224	1
09	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	806	1	10840	2	Y	273	258
						300	9				241	1
10	12338 X	12169	-0-	-169	-0-	822	1	11042	2	Y	277	286
						305	9				249	1
11	12000 X	11432	-0-	-568	-0-	860	1	10268	2	Y	276	318
						304	9				244	1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	256	1	3209	2	Y	141	41	138
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	155	9	258	1	Y	48	40	146
08	3844 X	3566	-0-	-278	-0-	53	9	250	1	Y	90	176	60
09	3720 X	3312	-0-	-408	-0-	99	9	219	1	Y	137	129	68
10	3844 X	3336	-0-	-508	-0-	151	9	222	1	Y	122	129	61
11	3630 X	3137	-0-	-493	-0-	134	9	233	1	Y	106	94	73
						117	9						
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972													
06	6990 X	6905	-0-	-85	-0-	502	1	6291	2	Y	102	35	115
07	7223 X	7024	-0-	-199	-0-	112	9	503	1	Y	138	210	43
08	7161 X	7034	-0-	-127	-0-	152	9	504	1	Y	31	31	43
09	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	34	9	464	1	Y	219	220	42
10	7130 X	6868	-0-	-262	-0-	241	9	472	1	Y	47	46	43
11	6900 X	6542	-0-	-358	-0-	52	9	501	1	Y	53	44	52
						58	9						
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969													
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029													
06	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	724	1	9074	2	Y	102		389
07	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	112	9	725	1	Y	90	181	298
08	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	99	9	745	1	Y	137	176	259
09	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	151	9	699	1	Y	153	181	231
*10	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	168	9	753	1	Y	158	136	253
*11	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	174	9	876	1	Y	195	372	76
						215	9						
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655													
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	16422 X	16422	-0-	-0-	-0-	1188 350	1 9	14884	2	Y	318	258 1	1 8	121
07	16218 X	16218	-0-	-0-	-0-	1166 283	1 9	14769	2	Y	257	252 1		126
08	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	1123 246	1 9	14460	2	Y	224	278 1		72
09	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	1026 369	1 9	13790	2	Y	335	319 1		88
*10	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	1062 409	1 9	14266	2	Y	372	376 1		84
11	15090 X	13852	-0-	-1238	-0-	1043 351	1 9	12458	2	Y	319	305 1		98
BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091														
06	2940 X	2377	-0-	-563	-0-	335 83	1 9	1959	2	Y	75	21 1		256
07	2945 X	2213	-0-	-732	-0-	333 65	1 9	1815	2	Y	59	214 1		101
08	2945 X	1812	-0-	-1133	-0-	299 58	1 9	1455	2	Y	53	40 1		114
09	2490 X	1922	-0-	-568	-0-	278 84	1 9	1560	2	Y	76	67 1		123
10	2449 X	1911	-0-	-538	-0-	76 65	1 9	1770	2	Y	59	68 1		114
11	2370 X	2075	-0-	-295	-0-	290 77	1 9	1708	2	Y	70	60 1		124

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	574	1	3362	2	Y	232	190 1
						255	9					104
07	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	636	1	3469	2	Y	369	358 1
						406	9					115
08	4185 X	4113	-0-	-72	-0-	622	1	3025	2	Y	424	431 1
						466	9					108
09	4200 X	3979	-0-	-221	-0-	548	1	3076	2	Y	323	318 1
						355	9					113
10	4526 X	3527	-0-	-999	-0-	130	1	3043	2	Y	322	352 1
						354	9					83
11	4380 X	3552	-0-	-828	-0-	458	1	2703	2	Y	355	315 1
						391	9					123
STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166												
06	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	360	1	4510	2	Y	347	329 1
						382	9					295
07	5425 X	4664	-0-	-761	-0-	322	1	4072	2	Y	245	277 1
						270	9					263
08	5766 X	4490	-0-	-1276	-0-	307	1	3957	2	Y	205	202 1
						226	9					266
09	5580 X	4314	-0-	-1266	-0-	278	1	3740	2	Y	269	243 1
						296	9					292
10	5766 X	5264	-0-	-502	-0-	342	1	4592	2	Y	300	307 1
						330	9					285
11	5250 X	5190	-0-	-60	-0-	366	1	4372	2	Y	411	354 1
						452	9					342
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707												
06	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	1186	1	6945	2	Y	146	37 1
						161	9					171
07	7843 X	7327	-0-	-516	-0-	1101	1	6005	2	Y	201	224 1
						221	9					148
08	7843 X	6212	-0-	-1631	-0-	1032	1	5014	2	Y	151	209 1
						166	9					90
09	8280 X	6990	-0-	-1290	-0-	1026	1	5753	2	Y	192	224 1
						211	9					58
10	8556 X	5845	-0-	-2711	-0-	234	1	5479	2	Y	120	38 1
						132	9					140
11	8280 X	6969	-0-	-1311	-0-	978	1	5771	2	Y	200	218 1
						220	9					122
STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	638	1	7997	2	Y	141	182 1	1 8 53
07	9021 X	8852	-0-	-169	-0-	155	9	8056	2	Y	145		198
08	9207 X	8744	-0-	-463	-0-	636	1	7972	2	Y	139	185 1	2 8 150
09	8910 X	8355	-0-	-555	-0-	160	9	7622	2	Y	151	181 1	120
10	9207 X	8361	-0-	-846	-0-	567	1	7628	2	Y	150	186 1	84
11	8790 X	8127	-0-	-663	-0-	166	9	7357	2	Y	140	187 1	37
						568	1						
						165	9						
						616	1						
						154	9						
STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497													
06	8010 X	7296	-0-	-714	-0-	539	1	6757	2	Y	-0-	32 1	137
07	8215 X	7734	-0-	-481	-0-	564	1	7145	2	Y	23	25 1	135
08	8432 X	7866	-0-	-566	-0-	25	9	7270	2	Y	29	29 1	135
09	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	564	1	7363	2	Y	309	228 1	216
10	8432 X	8118	-0-	-314	-0-	32	9	7451	2	Y	102	231 1	87
*11	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	548	1	7494	2	Y	52	43 1	96
						340	9						
						555	1						
						112	9						
						628	1						
						57	9						
STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667													
06	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	170	1	2128	2	Y	85	73 1	3 8 76
07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	94	9	2148	2	Y	72	69 1	79
08	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	170	1	1910	2	Y	57	55 1	4 8 77
09	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	79	9	1933	2	Y	80	42 1	115
*10	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	148	1	1893	2	Y	106	43 1	178
*11	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	63	9	1658	2	Y	169	223 1	124
						144	1						
						88	9						
						141	1						
						117	9						
						139	1						
						186	9						
STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620													
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-







STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377																
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227																
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222																
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093																
06		7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	1028	1	6020	2	N	127	220	1	125
								140	9							
07		7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	1100	1	6001	2	N	77	35	1	167
								85	9							
08		6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	1120	1	5446	2	N	49	29	1	187
								54	9							
09		6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	1017	1	5701	2	N	72	226	1	33
								79	9							
*10		6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	265	1	6194	2	N	33	37	1	29
								36	9							
*11		6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	918	1	5414	2	N	39	30	1	38
								43	9							
STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763																
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015													TOTAL DEPTH 12857		PERF.13724 - 18085	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	8250 X	8210	-0-	-40	-0-	1029	1	7039	2	N	129	214	1	159		
07	8804 X	8630	-0-	-174	-0-	142	9	1066	1	N	123	241	1	41		
08	8804 X	8798	-0-	-6	-0-	135	9	873	1	N	115	107	1	49		
09	8520 X	8080	-0-	-440	-0-	127	9	998	1	N	117	111	1	55		
10	8618 X	6316	-0-	-2302	-0-	129	9	226	1	N	93	53	1	95		
11	8520 X	7131	-0-	-1389	-0-	102	9	802	1	N	101	25	1	171		
						111	9									
CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014													TOTAL DEPTH 13636		PERF.13706 - 18387	
06	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	1966	1	11512	2	N	761	873	1	114		
07	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	837	9	2091	1	N	875	758	1	231		
08	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	963	9	2104	1	N	726	791	1	166		
09	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	799	9	1924	1	N	696	648	1	214		
*10	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	766	9	501	1	N	745	804	1	155		
*11	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	820	9	1758	1	N	796	711	1	240		
						876	9									
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014													TOTAL DEPTH 12904		PERF.13230 - 17337	
06	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	590	1	3454	2	Y	63	23	1	162		
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	69	9	631	1	Y	60	21	1	201		
08	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	66	9	792	1	Y	42	203	1	40		
09	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	46	9	709	1	Y	70	28	1	82		
*10	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	77	9	198	1	Y	70	25	1	127		
*11	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	77	9	645	1	Y	68	20	1	175		
						75	9									
STILES 68 SL WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014													TOTAL DEPTH 13511		PERF.13616 - 17558	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	664	1	3888	2	Y	48	38	1	95
						53	9							
07	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	710	1	3873	2	Y	52	37	1	110
						57	9							
08	4619 X	3292	-0-	-1327	-0-	556	1	2702	2	Y	31	27	1	114
						34	9							
09	4620 X	4360	-0-	-260	-0-	650	1	3647	2	Y	57	34	1	137
						63	9							
10	4774 X	3664	-0-	-1110	-0-	148	1	3477	2	Y	35	37	1	135
						39	9							
11	4620 X	4260	-0-	-360	-0-	606	1	3573	2	Y	74	32	1	177
						81	9							
-----														
JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643														
06	15660 X	13851	-0-	-1809	-0-	1989	1	11645	2	Y	197	167	1	102
						217	9							
07	16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	2078	1	13886	2	Y	207	221	1	88
						228	9							
08	16213 X	14411	-0-	-1802	-0-	1456	1	12800	2	Y	141	162	1	67
						155	9							
09	15690 X	12631	-0-	-3059	-0-	1883	1	10561	2	Y	170	154	1	83
						187	9							
10	16213 X	8015	-0-	-8198	-0-	318	1	7437	2	Y	236	240	1	79
						260	9							
11	15660 X	9034	-0-	-6626	-0-	1275	1	7522	2	Y	215	198	1	96
						237	9							
-----														
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112														
06	10710 X	9796	-0-	-914	-0-	1400	1	8194	2	N	184	151	1	170
						202	9							
07	10013 X	9702	-0-	-311	-0-	1464	1	7986	2	N	229	234	1	165
						252	9							
08	10013 X	8453	-0-	-1560	-0-	1411	1	6859	2	N	166	187	1	144
						183	9							
09	9810 X	8882	-0-	-928	-0-	1310	1	7349	2	N	203	184	1	163
						223	9							
10	10137 X	8661	-0-	-1476	-0-	346	1	8099	2	N	196	215	1	144
						216	9							
11	9810 X	8604	-0-	-1206	-0-	1220	1	7199	2	N	168	155	1	157
						185	9							
-----														
STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	50280 X	34768	-0-	-15512	-0-	2460	1	30815	2	N	1357	1322	1		422
07	48112 X	34043	-0-	-14069	-0-	1493	9	2390	1	N	1252	1368	1		306
08	45012 X	31765	-0-	-13247	-0-	1377	9	2197	1	N	1152	1097	1		361
09	39420 X	29186	-0-	-10234	-0-	1267	9	1937	1	N	1099	1175	1		285
10	38502 X	27996	-0-	-10506	-0-	1209	9	1868	1	N	950	999	1		236
11	34770 X	25285	-0-	-9485	-0-	1045	9	1870	1	N	979	941	1		274
						1077	9								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362															
06	840 N	831	-0-	-9	-0-	820	2	11	9	N	10				394
07	837 N	811	-0-	-26	-0-	810	2	1	9	N	1	313	1		82
08	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-				82
09	840 N	737	-0-	-103	-0-	726	2	11	9	N	10				92
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				92
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				92
MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499															
06	1410 N	1040	-0-	-370	-0-	1020	2	20	9	N	18				99
07	1457 N	914	-0-	-543	-0-	914	2			N	-0-				99
08	1240 N	828	-0-	-412	-0-	822	2	6	9	N	5				104
09	1050 N	677	-0-	-373	-0-	667	2	10	9	N	9				113
10	899 N	601	-0-	-298	-0-	601	2			N	-0-				113
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				113
ATHERTON WELL #: RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532															
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
		PLUGGED AND ABANDONED													
															02/02/2018
ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55
ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1770 N	1762	-0-	-8	-0-		1740	2	22	9	N	20					230
07		1829 N	1827	-0-	-2	-0-		1785	2	42	9	N	38	149	1			119
08		1829 N	1682	-0-	-147	-0-		1654	2	28	9	N	25					144
09		1770 N	1452	-0-	-318	-0-		1433	2	19	9	N	17					161
10		1829 N	1561	-0-	-268	-0-		1533	2	28	9	N	25					186
11		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-						N	NO RPT					186
MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012																		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					561
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					561
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					561
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					561
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					561
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					561
ATHERTON WELL #: RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551																		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2017																		
ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513																		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2018																		
ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330						N	-0-					136
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330						N	-0-					136
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330						N	-0-					136
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330						N	-0-					136
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330						N	-0-					136
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	330						N	NO RPT					136
BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568																		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					178

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
-----															
DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555															
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	N	3			600
07		1240 N	1049	-0-	-191	-0-	1043	2	6	9	N	5			605
08		3100 N	5033	-0-	1933	1933	4956	2	77	9	N	70			675
09		3000 N	6803	-0-	3803	5736	6681	2	122	9	N	111	157	1	629
*10		3100 N	7852	-0-	4752	10488	7692	2	160	9	N	145			774
11		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	8748					N	NO RPT			774
-----															
DAVIS 25 WELL #: RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589															
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018															
-----															
BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
-----															
ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			350
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			350
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			350
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			350
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			350
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			350
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852															
06		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1051	2	13	9	N	12			142
07		1147 N	987	-0-	-160	-0-	952	2	35	9	N	32	130	1	44
08		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1056	2	20	9	N	18			62
09		1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1020	2	17	9	N	15			77
*10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1049	2	20	9	N	18			95
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			95

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004												TOTAL DEPTH	13800	PERF.12780	-	13583
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	131	2	8	9	N	7		613			
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	206	2	8	9	N	7		620			
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-		620			
09	150 N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-		620			
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		620			
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		620			
-----																
DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004												TOTAL DEPTH	13780	PERF.12769	-	13595
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	406	2	8	9	N	7		200			
07	527 N	454	-0-	-73	-0-	452	2	2	9	N	2	81 1	121			
08	527 N	29	-0-	-498	-0-	29	2			N	-0-		121			
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		121			
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		121			
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		121			
-----																
ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005												TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4795	-	5286
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
-----																
ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004												TOTAL DEPTH	14450	PERF.12812	-	14298
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		23			
-----																
REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004												TOTAL DEPTH	14400	PERF.12747	-	14256
06	1200 N	1073	-0-	-127	-0-	1067	2	6	9	N	5		570			
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1186	2	31	9	N	28	111 1	487			
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1253	2	43	9	N	39		526			
09	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	1074	2	1	9	N	1		527			
10	1209 N	987	-0-	-222	-0-	987	2			N	-0-		527			
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT		527			
-----																
STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004												TOTAL DEPTH	14100	PERF.12552	-	13968
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-		251			
07	1054 N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-		251			
08	992 N	968	-0-	-24	-0-	967	2	1	9	N	1	64 1	188			
09	960 N	28	-0-	-932	-0-	28	2			N	-0-		188			
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-		188			
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		188			
-----																
STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004												TOTAL DEPTH	14050	PERF.12738	-	13962
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1087	2	9	9	N	8		337			
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1042	2	28	9	N	25	134 1	228			
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1070	2	21	9	N	19		247			
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1017	2	20	9	N	18		265			
*10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	N	2		267			
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT		267			



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1651	2	20	9	N	18			533
07	1829 N	1696	-0-	-133	-0-	1666	2	30	9	N	27			560
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1849	2	18	9	N	16			576
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2042	2	41	9	N	37	98	1	515
*10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2180	2	31	9	N	28			543
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			543
-----														
ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200														
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	704	2	10	9	N	9			191
07	682 N	308	-0-	-374	-0-	298	2	10	9	N	9			200
08	682 N	613	-0-	-69	-0-	596	2	17	9	N	15			215
09	660 N	22	-0-	-638	-0-	22	2			N	-0-	58	1	157
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			157
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			157
-----														
REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
-----														
STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
-----														
BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605														
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1052	2	25	9	N	23			381
07	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1077	2	23	9	N	21			402
08	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1056	2	17	9	N	15	84	1	333
09	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	1005	2	21	9	N	19			352
10	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1020	2	23	9	N	21			373
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			373
-----														
BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822														
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1004	2	24	9	N	22			444
07	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1032	2	21	9	N	19	171	1	292
08	1023 N	899	-0-	-124	-0-	885	2	14	9	N	13			305
09	1020 N	888	-0-	-132	-0-	871	2	17	9	N	15			320
10	1054 N	965	-0-	-89	-0-	947	2	18	9	N	16			336
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			336

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1139	2	18	9	N	16					317
07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1264	2	15	9	N	14					331
08		1209 N	227	-0-	-982	-0-	225	2	2	9	N	2	50	1			283
09		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					283
10		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					283
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					283

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	329	2	7	9	N	6					76
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	335	2	7	9	N	6	54	1			28
08		341 N	329	-0-	-12	-0-	326	2	3	9	N	3					31
09		330 N	197	-0-	-133	-0-	190	2	7	9	N	6					37
10		341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					37
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					37

ATHERTON WELL #: RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2017

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

06		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					365
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					365
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					365
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					365
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					365
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					365

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970												
06	600 N	239	-0-	-361	-0-	239	2			N	-0-	376
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	376
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	376
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	376
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	376
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	376
-----												
HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51
-----												
DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61
-----												
REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309												
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	488	2	9	9	N	8	478
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	529	2	7	9	N	6	484
08	527 N	30	-0-	-497	-0-	23	2	7	9	N	6	384
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	384
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	384
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	384
-----												
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	19

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

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

STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12488 - 13714

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2020 - P/A 08/26/20

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

06		480 N	352	-0-	-128	-0-	335	2	17	9	N	15					142
07		496 N	440	-0-	-56	-0-	438	2	2	9	N	2					144
08		434 N	102	-0-	-332	-0-	102	2			N	-0-	137	1			7
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					7
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					7
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					7

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

06		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3910	2	3	9	N	3	102	1			79
07		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4564	2	1	9	N	1					80
08		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					80
09		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4273	2	1	9	N	1					81
*10		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4409	2	1	9	N	1					82
11		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					82

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12603 - 13709		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2019 - P/A 04/15/19													
HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006										TOTAL DEPTH 16300	PERF.14895 - 16157		
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	2	2	9	N	2	42
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-	42
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-	42
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	2	3	9	N	3	45
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1367	2	3	9	N	3	48
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT	48
LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007										TOTAL DEPTH 16569	PERF.12674 - 16347		
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	61
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	61
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61
DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006										TOTAL DEPTH 14150	PERF.12706 - 13911		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27
MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006										TOTAL DEPTH 16464	PERF.14970 - 16342		
06	1290	N	999	-0-	-291	-0-	996	2	3	9	N	3	106
07	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1008	2	4	9	N	4	110
08	1054	N	96	-0-	-958	-0-	94	2	2	9	N	2	112
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	112
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	112
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	112
STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006										TOTAL DEPTH 14100	PERF.12578 - 13916		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2018													

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006										TOTAL DEPTH 15400	PERF.13340	- 15293				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2263	2	22	9	N	20					116
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2247	2	25	9	N	23					139
08	2077 N	1474	-0-	-603	-0-	1462	2	12	9	N	11					150
09	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2642	2	55	9	N	50					200
10	2263 N	2125	-0-	-138	-0-	2122	2	3	9	N	3	48	1			155
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					155
-----																
STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006										TOTAL DEPTH 13635	PERF.12653	- 13528				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
-----																
BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006										TOTAL DEPTH 13750	PERF.12754	- 13644				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2019																
-----																
BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006										TOTAL DEPTH 13950	PERF.12786	- 13869				
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	478	2	9	9	N	8					207
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	576	2	13	9	N	12					219
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	460	2	2	9	N	2	92	1			129
09	480 N	88	-0-	-392	-0-	88	2			N	-0-					129
10	589 N	357	-0-	-232	-0-	353	2	4	9	N	4					133
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					133
-----																
BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006										TOTAL DEPTH 14000	PERF.12855	- 13916				
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	192	2	4	9	N	4					998
07	682 N	170	-0-	-512	-0-	166	2	4	9	N	4	129	1			873
08	310 N	16	-0-	-294	-0-	16	2			N	-0-	40	1			833
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					833
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					833
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					833
-----																
STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006										TOTAL DEPTH 14300	PERF.12564	- 14152				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112
-----																
BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254																
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2683	2	18	9	N	16				138
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2672	2	105	9	N	95	192	1		41
08	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	2715	2	15	9	N	14				55
09	2700	N	2581	-0-	-119	-0-	2550	2	31	9	N	28				83
10	2790	N	2678	-0-	-112	-0-	2652	2	26	9	N	24				107
11	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT				107
-----																
BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529																
06	1140	N	921	-0-	-219	-0-	910	2	11	9	N	10				546
07	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1022	2	20	9	N	18	123	1		441
08	930	N	808	-0-	-122	-0-	799	2	9	9	N	8				449
09	930	N	617	-0-	-313	-0-	608	2	9	9	N	8				457
10	1054	N	520	-0-	-534	-0-	511	2	9	9	N	8				465
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT				465
-----																
ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
-----																
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

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

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

06		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					197
07		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					197
08		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2906	2	13	9	N	12					209
09		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2430	2	11	9	N	10					219
*10		3100 N	3164	-0-	-0-	64	3151	2	13	9	N	12					231
11		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					231

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

06		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					53
07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					53
08		1612 N	318	-0-	-1294	-0-	309	2	9	9	N	8	61	1			-0-
09		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER 66 WELL #: RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2018



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	N	-0-		143
07		2170 N	2112	-0-	-58	-0-	2111	2	1 9 N	1	122 1	22
08		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	3 9 N	3		25
09		2160 N	2045	-0-	-115	-0-	2045	2	N	-0-		25
*10		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2733	2	3 9 N	3		28
11		2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT		28
-----												
ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354												
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		171
07		961 N	855	-0-	-106	-0-	855	2	N	-0-		171
08		1116 N	88	-0-	-1028	-0-	85	2	3 9 N	3		174
09		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	14	92 1	96
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		96
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		96
-----												
LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186												
06		8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8129	2	3 9 N	3		419
07		2852 X	2814	-0-	-38	-0-	2814	2	N	-0-		419
08		2852 X	1698	-0-	-1154	-0-	1691	2	7 9 N	6		425
09		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	7006	2	7 9 N	6	68 1	363
*10		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7363	2	2 9 N	2	42 1	323
11		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT		323
-----												
RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715												
06		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6707	2	91 9 N	83	182 1	293
07		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6755	2	95 9 N	86	179 1	200
08		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6706	2	102 9 N	93		293
09		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6604	2	109 9 N	99	191 1	201
*10		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6728	2	96 9 N	87		288
11		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		288
-----												
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884												
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-		116
07		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2	N	-0-		116
08		1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1061	2	4 9 N	4	82 1	38
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		38
*10		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-		38
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		38
-----												
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042												
06		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	2	3 9 N	3		142
07		1860 N	1589	-0-	-271	-0-	1589	2	N	-0-		142
08		1829 N	1593	-0-	-236	-0-	1593	2	N	-0-		142
09		1770 N	1586	-0-	-184	-0-	1586	2	N	-0-		142
*10		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	2	9 9 N	8		150
11		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		150

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
-----																	
STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324																	
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1177	2	35	9	N	32					214
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1209	2	31	9	N	28					242
08	1240	N	143	-0-	-1097	-0-	141	2	2	9	N	2	220	1			24
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					24
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					24
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					24
-----																	
BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643																	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
-----																	
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674																	
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					81
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					81
08	899	N	322	-0-	-577	-0-	322	2			N	-0-					81
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					81
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					81
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					81
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564																	
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1050	2	14	9	N	13	179	1			476
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1278	2	21	9	N	19					495
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1208	2	20	9	N	18					513
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1064	2	19	9	N	17	59	1			471
10	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1121	2	17	9	N	15					486
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					486

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2019 - P/A 05/17/19

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			260
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			260
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5			265
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			265
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			265
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			265
-----														
HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668														
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1913	2	24	9	N	22			304
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2089	2	23	9	N	21			325
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2081	2	24	9	N	22	90	1	257
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1912	2	30	9	N	27			284
*10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2043	2	33	9	N	30			314
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			314
-----														
BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
-----														
LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419														
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			76
07	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1393	2			N	-0-			76
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1530	2	77	9	N	70			146
09	1380 N	1251	-0-	-129	-0-	1237	2	14	9	N	13			159
*10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1430	2	10	9	N	9	117	1	51
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			51
-----														
REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014														
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	817	2	12	9	N	11			648
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	873	2	17	9	N	15	185	1	478
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	879	2	3	9	N	3			481
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	889	2	21	9	N	19			500
*10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	962	2	24	9	N	22			522
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			522
-----														
LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400														
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	817	2	19	9	N	17			137
07	992 N	878	-0-	-114	-0-	856	2	22	9	N	20			157
08	930 N	164	-0-	-766	-0-	164	2			N	-0-			157
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	85	1	72
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			72
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4169	2	36	9	N	33			149
07	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4331	2	43	9	N	39			188
08	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4715	2	32	9	N	29	163	1	54
09	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4624	2	37	9	N	34			88
*10	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4790	2	31	9	N	28			116
11	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT			116
-----														
DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281														
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			274
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			274
08	558 N	204	-0-	-354	-0-	204	2			N	-0-			274
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			274
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			274
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			274
-----														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
-----														
BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148														
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1886	2	14	9	N	13			194
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1907	2	9	9	N	8	160	1	42
08	1953 N	1914	-0-	-39	-0-	1894	2	20	9	N	18			60
09	1890 N	1805	-0-	-85	-0-	1793	2	12	9	N	11			71
10	1922 N	1811	-0-	-111	-0-	1793	2	18	9	N	16			87
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			87
-----														
STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
-----														
WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874														
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	N	2			161
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			161
08	434 N	61	-0-	-373	-0-	61	2			N	-0-	109	1	52
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			52
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			52
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			52
-----														
MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2505	2	3	9	N	3		193
07	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2690	2	4	9	N	4	139 1	58
08	2325 N	258	-0-	-2067	-0-	258	2			N	-0-		58
09	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-		58
10	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-		58
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		58
-----													
BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892													
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1646	2	32	9	N	29		141
07	1767 N	1724	-0-	-43	-0-	1690	2	34	9	N	31		172
08	1736 N	1655	-0-	-81	-0-	1623	2	32	9	N	29	140 1	61
09	1680 N	1385	-0-	-295	-0-	1362	2	23	9	N	21		82
10	1736 N	1454	-0-	-282	-0-	1423	2	31	9	N	28		110
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT		110
-----													
BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564													
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-		136
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-		136
08	1581 N	1487	-0-	-94	-0-	1476	2	11	9	N	10		146
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1514	2	28	9	N	25		171
10	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1536	2	10	9	N	9		180
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT		180
-----													
BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043													
06	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2577	2	2	9	N	2		86
07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2582	2	12	9	N	11		97
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2554	2	2	9	N	2		99
09	2580 N	2336	-0-	-244	-0-	2334	2	2	9	N	2		101
10	2604 N	2441	-0-	-163	-0-	2433	2	8	9	N	7		108
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT		108
-----													
STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498													
06	6300 X	5866	-0-	-434	-0-	5855	2	11	9	N	10		390
07	6417 X	5695	-0-	-722	-0-	5689	2	6	9	N	5	58 1	337
08	6448 X	6366	-0-	-82	-0-	6346	2	20	9	N	18		355
09	6240 X	6221	-0-	-19	-0-	6211	2	10	9	N	9		364
10	6448 X	6293	-0-	-155	-0-	6278	2	15	9	N	14		378
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT		378
-----													
LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343													
06	3600 X	3282	-0-	-318	-0-	3261	2	21	9	N	19		62
07	3937 X	3243	-0-	-694	-0-	3229	2	14	9	N	13		75
08	3937 X	3055	-0-	-882	-0-	3041	2	14	9	N	13		88
09	3510 X	3498	-0-	-12	-0-	3484	2	14	9	N	13	79 1	22
10	3565 X	3389	-0-	-176	-0-	3367	2	22	9	N	20		42
11	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT		42
-----													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106													
06	1140 N	1051	-0-	-89	-0-	1044	2	7	9	N	6		267
07	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1133	2	9	9	N	8		275
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1124	2	7	9	N	6		281
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	N	9		290
10	1147 N	942	-0-	-205	-0-	934	2	8	9	N	7		297
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT		297

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	272 2	1 9	N	1		71
07		372 N	307	-0-	-65	-0-	301 2	6 9	N	5		76
08		310 N	101	-0-	-209	-0-	101 2		N	-0-		76
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		76
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		76
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		76
-----												
LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722												
06		4350 X	4266	-0-	-84	-0-	4224 2	42 9	N	38	187 1	273
07		4402 X	3857	-0-	-545	-0-	3814 2	43 9	N	39		312
08		4278 X	3994	-0-	-284	-0-	3942 2	52 9	N	47		359
09		4260 X	2296	-0-	-1964	-0-	2257 2	39 9	N	35	99 1	295
10		4402 X	2171	-0-	-2231	-0-	2129 2	42 9	N	38		333
11		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			N	NO RPT		333
-----												
DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
-----												
MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483												
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-		78
07		1643 N	1575	-0-	-68	-0-	1575 2		N	-0-		78
08		1612 N	208	-0-	-1404	-0-	198 2	10 9	N	9	60 1	27
09		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-		27
10		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		27
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		27
-----												
ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204												
06		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1811 2	4 9	N	4		358
07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1894 2	4 9	N	4	99 1	263
08		1705 N	145	-0-	-1560	-0-	142 2	3 9	N	3	38 1	228
09		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-		228
10		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		228
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		228
-----												
BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697												
06		4020 X	3867	-0-	-153	-0-	3864 2	3 9	N	3		114
07		4154 X	3876	-0-	-278	-0-	3870 2	6 9	N	5		119
08		4123 X	3192	-0-	-931	-0-	3192 2		N	-0-		119
09		3900 X	3232	-0-	-668	-0-	3232 2		N	-0-		119
10		4030 X	3402	-0-	-628	-0-	3402 2		N	-0-		119
11		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT		119

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
 BRUMMETT 22A WELL #: RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018																

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1607	2	26	9	N	24					581
07	1767 N	1670	-0-	-97	-0-	1644	2	26	9	N	24	138	1			467
08	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1698	2	22	9	N	20					487
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1760	2	34	9	N	31	75	1			443
*10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1812	2	22	9	N	20					463
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					463

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

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

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

06	4680 X	3386	-0-	-1294	-0-	3378	2	8	9	N	7					120
07	4836 X	3788	-0-	-1048	-0-	3788	2			N	-0-					120
08	4185 X	3603	-0-	-582	-0-	3603	2			N	-0-					120
09	4050 X	3141	-0-	-909	-0-	3137	2	4	9	N	4	65	1			59
10	4185 X	3523	-0-	-662	-0-	3521	2	2	9	N	2					61
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					61

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2324	2	6	9	N	5					235
07	2573 X	1778	-0-	-795	-0-	1774	2	4	9	N	4	188	1			51
08	2573 X	1755	-0-	-818	-0-	1747	2	8	9	N	7					58
09	2490 X	1208	-0-	-1282	-0-	1201	2	7	9	N	6					64
10	2573 X	1588	-0-	-985	-0-	1580	2	8	9	N	7					71
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					71

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533																	
06		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3865	2	17	9	N	15	106	1			99
07		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3942	2	13	9	N	12					111
08		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3895	2	14	9	N	13					124
09		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4216	2	18	9	N	16					140
*10		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5009	2	10	9	N	9					149
11		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					149

STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062																	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2020 - P/A 08/31/20

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812																	
06		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1795	2	10	9	N	9					65
07		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1884	2	13	9	N	12					77
08		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1919	2	13	9	N	12	68	1			21
09		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1913	2	13	9	N	12					33
*10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20					53
11		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					53

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359																	
06		T. A.	154	-0-	154	314	154	2			N	-0-					-0-
07		T. A.	166	-0-	166	480	166	2			N	-0-					-0-
08		T. A.	159	-0-	159	639	159	2			N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	639					N	-0-					-0-
*10		639 X	-0-	-0-	-639	-0-					N	-0-					-0-
11		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936																	
06		420 N	52	-0-	-368	-0-	43	2	9	9	N	8					72
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1	56	1			17
08		806 N	514	-0-	-292	-0-	511	2	3	9	N	3					20
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	47	2	3	9	N	3					23
10		775 N	640	-0-	-135	-0-	631	2	9	9	N	8					31
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					31



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			93
07	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-			93
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	833	2	2	9	N	-0-	64	1	31
09	840 N	51	-0-	-789	-0-	51	2			N	-0-			31
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			31
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			31
-----														
BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434														
06	720 N	640	-0-	-80	-0-	627	2	13	9	N	12	186	1	79
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	612	2	20	9	N	18			97
08	682 N	61	-0-	-621	-0-	59	2	2	9	N	2	86	1	13
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			13
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			13
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			13
-----														
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509														
06	4380 X	4369	-0-	-11	-0-	4367	2	2	9	N	2			313
07	4650 X	3988	-0-	-662	-0-	3975	2	13	9	N	12			325
08	4774 X	3795	-0-	-979	-0-	3791	2	4	9	N	4			329
09	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4650	2	3	9	N	3	53	1	279
10	4774 X	4492	-0-	-282	-0-	4479	2	13	9	N	12			291
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT			291
-----														
DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484														
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			126
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			126
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
-----														
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788														
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1408	2	14	9	N	13			140
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1492	2	14	9	N	13			153
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1490	2	13	9	N	12			165
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1431	2	17	9	N	15			180
10	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1431	2	18	9	N	16			196
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			196

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2384	2	6	9	N	5			216
07	2821 N	2816	-0-	-5	-0-	2815	2	1	9	N	1			217
08	3100 N	3365	-0-	265	265	3363	2	2	9	N	2			219
09	3000 N	3401	-0-	401	666	3397	2	4	9	N	4			223
*10	3100 N	3458	-0-	358	1024	3455	2	3	9	N	3			226
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			226
-----														
ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404														
06	3450 X	3033	-0-	-417	-0-	3018	2	15	9	N	14			367
07	3472 X	3007	-0-	-465	-0-	2988	2	19	9	N	17	186	1	198
08	3379 X	3126	-0-	-253	-0-	3115	2	11	9	N	10			208
09	3210 X	2917	-0-	-293	-0-	2903	2	14	9	N	13			221
*10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3240	2	14	9	N	13			234
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			234
-----														
RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684														
06	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1137	2			N	-0-			87
07	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2			N	-0-			87
08	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1154	2	1	9	N	1			88
09	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1137	2	2	9	N	2			90
*10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	N	5			95
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			95
-----														
BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942														
06	1620 N	1576	-0-	-44	-0-	1576	2			N	-0-			88
07	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	1615	2	32	9	N	29			117
08	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1593	2	37	9	N	34	77	1	74
09	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	1533	2	8	9	N	7			81
10	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1533	2	30	9	N	27			108
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			108
-----														
RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920														
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1561	2	8	9	N	7			70
07	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	1608	2	7	9	N	6			76
08	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1617	2	3	9	N	3	52	1	27
09	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	1543	2	14	9	N	13			40
10	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1591	2	9	9	N	8			48
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			48
-----														
BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940														
06	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1383	2	15	9	N	14	189	1	20
07	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1315	2	26	9	N	24			44
08	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1386	2	17	9	N	15			59
09	1410 N	1286	-0-	-124	-0-	1265	2	21	9	N	19			78
*10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1417	2	30	9	N	27			105
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			105
-----														
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798														
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-	103	1	23
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			23
08	465 N	67	-0-	-398	-0-	67	2			N	-0-	21	1	2
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			2
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			2
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			2

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			220
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			220
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-	51	1	169
09	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	1758	2	4	9	N	4	68	1	105
10	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	1689	2	41	9	N	37			142
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			142
-----														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1	11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
-----														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859														
06	960 N	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-			157
07	961 N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-			157
08	992 N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-			157
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	918	2	25	9	N	23			180
*10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	962	2	81	9	N	74			254
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			254
-----														
WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
-----														
DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484														
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	955	2	10	9	N	9	136	1	209
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2			211
08	930 N	921	-0-	-9	-0-	920	2	1	9	N	1			212
09	960 N	761	-0-	-199	-0-	761	2			N	-0-			212
10	1209 N	646	-0-	-563	-0-	635	2	11	9	N	10			222
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			222
-----														
STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480														
06	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3770	2	9	9	N	8			285
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3326	2	8	9	N	7	73	1	219
08	3255 X	3005	-0-	-250	-0-	2996	2	9	9	N	8			227
09	3570 X	3015	-0-	-555	-0-	3011	2	4	9	N	4			231
10	3689 X	2977	-0-	-712	-0-	2969	2	8	9	N	7			238
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT			238
-----														
STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372														
06	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5499	2	94	9	N	85	192	1	513
07	5797 X	5734	-0-	-63	-0-	5638	2	96	9	N	87			600
08	5797 X	5680	-0-	-117	-0-	5564	2	116	9	N	105	143	1	562
09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5585	2	113	9	N	103	30	1	635
*10	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5748	2	120	9	N	109	191	1	553
11	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			553

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7350 X	7044	-0-	-306	-0-	6931	2	113	9	N	103	190	1	575	
07	7781 X	7434	-0-	-347	-0-	7295	2	139	9	N	126	193	1	508	
08	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7720	2	134	9	N	122	72	1	558	
09	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	7309	2	146	9	N	133	193	1	498	
10	7440 X	6982	-0-	-458	-0-	6849	2	133	9	N	121	46	1	573	
11	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT			573	

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

06	6540 X	6339	-0-	-201	-0-	6217	2	122	9	N	111	193	1	616
07	6758 X	6517	-0-	-241	-0-	6389	2	128	9	N	116			732
08	6696 X	6432	-0-	-264	-0-	6297	2	135	9	N	123	194	1	661
09	6420 X	6176	-0-	-244	-0-	6069	2	107	9	N	97	226	1	532
10	6634 X	5602	-0-	-1032	-0-	5499	2	103	9	N	94	34	1	592
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT			592

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2790	2	14	9	N	13	89	1	150
07	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2657	2	11	9	N	10			160
08	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2839	2	8	9	N	7			167
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3246	2	10	9	N	9			176
*10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3012	2	11	9	N	10			186
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			186

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1954	2	35	9	N	32			154
07	2077 N	2065	-0-	-12	-0-	2036	2	29	9	N	26			180
08	2108 N	2053	-0-	-55	-0-	2024	2	29	9	N	26	137	1	69
09	1980 N	1952	-0-	-28	-0-	1916	2	36	9	N	33			102
10	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	1933	2	31	9	N	28			130
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			130

BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2020 - P/A 08/20/20

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

06	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1326	2	3	9	N	3	188	1	77
07	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1430	2	23	9	N	21			98
08	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1405	2	25	9	N	23			121
09	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1376	2	22	9	N	20			141
*10	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1372	2	20	9	N	18			159
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-	69
07		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-	69
08		96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	69
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	69
-----												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876												
06		1260 N	1221	-0-	-39	-0-	1209	2	12	9	N	220
07		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1240	2	11	9	N	230
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1260	2	10	9	N	169
09		1230 N	1136	-0-	-94	-0-	1119	2	17	9	N	184
10		1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1175	2	11	9	N	194
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT	194
-----												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850												
06		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-	37
07		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-	37
08		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1084	2	34	9	N	68
09		69 X	69	-0-	-0-	-0-	44	2	25	9	N	91
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
-----												
THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227												
06		3930 X	2460	-0-	-1470	-0-	2327	2	133	9	N	204
07		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3048	2	102	9	N	297
08		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	4981	2	118	9	N	224
09		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3550	2	135	9	N	162
*10		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3480	2	99	9	N	252
11		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-				N	NO RPT	252
-----												
STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514												
06		3090 X	2796	-0-	-294	-0-	2781	2	15	9	N	460
07		3069 X	2803	-0-	-266	-0-	2790	2	13	9	N	472
08		3069 X	2766	-0-	-303	-0-	2746	2	20	9	N	490
09		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2953	2	20	9	N	508
10		2976 X	2975	-0-	-1	-0-	2961	2	14	9	N	521
11		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT	521
-----												
BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119
-----												
BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010													TOTAL DEPTH	16000	PERF.12726 - 15890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18		
-----															
THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010													TOTAL DEPTH	14281	PERF.14500 - 18450
06	9120	X	7630	-0-	-1490	-0-	7628	2	2 9	Y	2		347		
07	9424	X	7634	-0-	-1790	-0-	7634	2		Y	-0-		347		
08	9269	X	7877	-0-	-1392	-0-	7870	2	7 9	Y	6		353		
09	8760	X	7301	-0-	-1459	-0-	7299	2	2 9	Y	2		355		
10	9052	X	6932	-0-	-2120	-0-	6932	2		Y	-0-		355		
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-				Y	NO RPT		355		
-----															
MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010													TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154 - 17511
06	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14649	2	260 9	N	236	189 1	381		
07	16585	X	15964	-0-	-621	-0-	15698	2	266 9	N	242	269 1	354		
08	16585	X	15349	-0-	-1236	-0-	15101	2	248 9	N	225	365 1	214		
09	16050	X	15175	-0-	-875	-0-	14946	2	229 9	N	208	182 1	240		
10	15965	X	15683	-0-	-282	-0-	15441	2	242 9	N	220	129 1	331		
11	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-				N	NO RPT		331		
-----															
HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010													TOTAL DEPTH	5515	PERF. 4610 - 5400
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011													TOTAL DEPTH	13060	PERF.13107 - 17486
06	28674	X	28674	-0-	-0-	-0-	28165	2	509 9	N	463	365 1	2136		
07	29298	X	29298	-0-	-0-	-0-	28796	2	502 9	N	456	620 1	1972		
08	28828	X	28828	-0-	-0-	-0-	28315	2	513 9	N	466	505 1	1933		
09	29143	X	29143	-0-	-0-	-0-	28624	2	519 9	N	472	430 1	1975		
*10	29150	X	29150	-0-	-0-	-0-	28520	2	630 9	N	573	448 1	2100		
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2100		
-----															
MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010													TOTAL DEPTH	13036	PERF.13055 - 17413
06	13890	X	11509	-0-	-2381	-0-	11310	2	199 9	N	181	173 1	858		
07	13826	X	10611	-0-	-3215	-0-	10437	2	174 9	N	158	97 1	919		
08	13826	X	12375	-0-	-1451	-0-	12174	2	201 9	N	183	134 1	968		
09	12810	X	10760	-0-	-2050	-0-	10561	2	199 9	N	181	341 1	808		
10	12741	X	10984	-0-	-1757	-0-	10765	2	219 9	N	199	132 1	875		
11	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-				N	NO RPT		875		
-----															
CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011													TOTAL DEPTH	16450	PERF.13783 - 14591
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-		76		
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	632	2	41 9	N	37		113		
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	2	3 9	N	3		116		
09	600	N	26	-0-	-574	-0-	26	2		N	-0-	86 1	30		
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		30		
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT		30		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																				
STILES 67													WELL #: 17H RRCID -> 259736		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 13030		PERF.13135 - 17493	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5269	2	138	9	N	125	153	1		536				
07		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5689	2	142	9	N	129				665				
08		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5563	2	158	9	N	144	195	1		614				
09		5400 X	5105	-0-	-295	-0-	4994	2	111	9	N	101	191	1		524				
10		5828 X	5222	-0-	-606	-0-	5092	2	130	9	N	118				642				
11		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT				642				
-----																				
DAVIS 65													WELL #: 18H RRCID -> 259916		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 13175		PERF.13126 - 17483	
06		4380 X	4131	-0-	-249	-0-	4037	2	94	9	N	85				741				
07		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	4909	2	135	9	N	123	274	1		590				
08		4960 X	4483	-0-	-477	-0-	4354	2	129	9	N	117	148	1		559				
09		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4750	2	125	9	N	114	110	1		563				
10		5053 X	5018	-0-	-35	-0-	4885	2	133	9	N	121	115	1		569				
11		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT				569				
-----																				
THOMAS													WELL #: 1103H RRCID -> 259965		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 12442		PERF.12964 - 16555	
06		3000 N	3682	-0-	682	682	3478	2	204	9	Y	185	374	1		40				
07		3100 N	3682	-0-	582	1264	3503	2	179	9	Y	163	188	1		15				
08		3100 N	4042	-0-	942	2206	3841	2	201	9	Y	183				198				
09		5873 X	3667	-0-	-2206	-0-	3491	2	176	9	Y	160	184	1		174				
*10		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3345	2	175	9	Y	159	168	1		165				
11		1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT				165				
-----																				
LEDBETTER 66													WELL #: 8H RRCID -> 259985		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 12849		PERF.12970 - 17205	
06		5130 X	3386	-0-	-1744	-0-	3245	2	141	9	N	128	180	1		618				
07		6355 X	2737	-0-	-3618	-0-	2566	2	171	9	N	155	174	1		599				
08		6355 X	3010	-0-	-3345	-0-	2876	2	134	9	N	122	195	1		526				
09		4530 X	3527	-0-	-1003	-0-	3385	2	142	9	N	129				655				
*10		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4258	2	130	9	N	118	191	1		582				
11		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT				582				
-----																				
DAVIS 3													WELL #: 60H RRCID -> 260343		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 12872		PERF.13821 - 17850	
06		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4763	2	184	9	N	167	187	1		274				
07		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3569	2	162	9	N	147	130	1		291				
08		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2991	2	6	9	N	5				296				
09		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2932	2	77	9	N	70	176	1		190				
*10		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3191	2	50	9	N	45				235				
11		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT				235				
-----																				
LEDBETTER 66													WELL #: 10H RRCID -> 260620		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12702 - 17035	
06		9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9531	2	279	9	N	254	354	1		157				
07		9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9090	2	213	9	N	194	78	1		273				
08		8866 X	8170	-0-	-696	-0-	7965	2	205	9	N	186	388	1		71				
09		9810 X	6479	-0-	-3331	-0-	6315	2	164	9	N	149				220				
10		10137 X	7796	-0-	-2341	-0-	7629	2	167	9	N	152	189	1		183				
11		9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT				183				
-----																				
RUTH 2													WELL #: 60H RRCID -> 260912		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12872		PERF.13463 - 17376	
06		7710 X	7458	-0-	-252	-0-	7280	2	178	9	N	162	187	1		336				
07		7967 X	7617	-0-	-350	-0-	7453	2	164	9	N	149	190	1		295				
08		7967 X	7529	-0-	-438	-0-	7361	2	168	9	N	153	188	1		260				
09		7650 X	7159	-0-	-491	-0-	7004	2	155	9	N	141	187	1		214				
10		7812 X	6508	-0-	-1304	-0-	6337	2	171	9	N	155				369				
11		7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT				369				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	2893	2	223	9	N	203			407
07	3472 X	3006	-0-	-466	-0-	2861	2	145	9	N	132	368	1	171
08	3472 X	3128	-0-	-344	-0-	2883	2	245	9	N	223	179	1	215
09	3360 X	2839	-0-	-521	-0-	2626	2	213	9	N	194			409
*10	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4668	2	282	9	N	256	570	1	95
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			95
-----														
BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233														
06	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6502	2	179	9	N	163	183	1	288
07	7347 X	6940	-0-	-407	-0-	6838	2	102	9	N	93	190	1	191
08	7719 X	6028	-0-	-1691	-0-	5903	2	125	9	N	114	184	1	121
09	7470 X	6092	-0-	-1378	-0-	5941	2	151	9	N	137	196	1	62
10	7719 X	5846	-0-	-1873	-0-	5682	2	164	9	N	149	105	1	106
11	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT			106
-----														
BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373														
06	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5883	2	134	9	N	122			204
07	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5772	2	165	9	N	150	183	1	171
08	6417 X	5947	-0-	-470	-0-	5795	2	152	9	N	138	194	1	115
09	6210 X	5581	-0-	-629	-0-	5413	2	168	9	N	153	189	1	79
10	6417 X	5743	-0-	-674	-0-	5567	2	176	9	N	160	193	1	46
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT			46
-----														
LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637														
06	9150 X	6181	-0-	-2969	-0-	6027	2	154	9	N	140	190	1	451
07	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9545	2	185	9	N	168			619
08	9114 X	8994	-0-	-120	-0-	8853	2	141	9	N	128	189	1	558
09	8820 X	6384	-0-	-2436	-0-	6219	2	165	9	N	150	292	1	416
10	9734 X	8127	-0-	-1607	-0-	7769	2	358	9	N	325			741
11	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT			741
-----														
DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503														
06	7470 X	6920	-0-	-550	-0-	6788	2	132	9	N	120			579
07	7750 X	6533	-0-	-1217	-0-	6422	2	111	9	N	101	189	1	491
08	7750 X	7115	-0-	-635	-0-	6993	2	122	9	N	111	105	1	497
09	6960 X	6234	-0-	-726	-0-	6120	2	114	9	N	104	132	1	469
10	7161 X	6652	-0-	-509	-0-	6549	2	103	9	N	94	127	1	436
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT			436
-----														
ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577														
06	6960 X	5708	-0-	-1252	-0-	5569	2	139	9	N	126	182	1	719
07	7192 X	6786	-0-	-406	-0-	6647	2	139	9	N	126			845
08	6882 X	6192	-0-	-690	-0-	6043	2	149	9	N	135	156	1	824
09	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7035	2	151	9	N	137	190	1	771
10	6789 X	6434	-0-	-355	-0-	6284	2	150	9	N	136			907
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT			907
-----														
STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523														
06	7740 X	7447	-0-	-293	-0-	7223	2	224	9	N	204	192	1	859
07	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	7762	2	243	9	N	221	193	1	887
08	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7669	2	241	9	N	219	193	1	913
09	7650 X	7586	-0-	-64	-0-	7344	2	242	9	N	220	380	1	753
10	7998 X	7717	-0-	-281	-0-	7468	2	249	9	N	226	192	1	787
11	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT			787



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		556 N	556	-0-	-0-	-0-	516	2	40	9	Y	36					104
07		1147 N	421	-0-	-726	-0-	371	2	50	9	Y	45					149
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					149
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					149
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					149
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149
-----																	
BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463																	
06		13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	13416	2	224	9	N	204	189	1			524
07		13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	13394	2	226	9	N	205	189	1			540
08		13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	13073	2	219	9	N	199	182	1			557
09		12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	12280	2	207	9	N	188	237	1			508
*10		12648 X	12648	-0-	-0-	-0-	12440	2	208	9	N	189	121	1			576
11		7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					576
-----																	
STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427																	
06		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4153	2	397	9	N	361	374	1			1487
07		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3085	2	289	9	N	263	340	1			1410
08		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4497	2	364	9	N	331	553	1			1188
09		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4022	2	332	9	N	302					1490
*10		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4489	2	376	9	N	342	372	1			1460
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1460
-----																	
THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309																	
06		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	8067	2	158	9	Y	144					542
07		7843 X	7333	-0-	-510	-0-	7201	2	132	9	Y	120	189	1			473
08		7905 X	7770	-0-	-135	-0-	7639	2	131	9	Y	119	188	1			404
09		7710 X	7039	-0-	-671	-0-	6923	2	116	9	Y	105					509
10		7967 X	7164	-0-	-803	-0-	7020	2	144	9	Y	131	192	1			448
11		7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					448
-----																	
BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052																	
06		17032 X	17032	-0-	-0-	-0-	17008	2	24	9	N	22					257
07		16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	16765	2	19	9	N	17					274
08		16647 X	13401	-0-	-3246	-0-	13373	2	28	9	N	25					299
09		17040 X	16599	-0-	-441	-0-	16597	2	2	9	N	2					301
10		17608 X	13836	-0-	-3772	-0-	13808	2	28	9	N	25	187	1			139
11		17040 X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					N	NO RPT					139
-----																	
BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217																	
06		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6004	2	166	9	N	151	191	1			1408
07		6789 X	6316	-0-	-473	-0-	6125	2	191	9	N	174	194	1			1388
08		6789 X	6329	-0-	-460	-0-	6153	2	176	9	N	160	203	1			1345
09		6270 X	6172	-0-	-98	-0-	5985	2	187	9	N	170	121	1			1394
10		6386 X	6293	-0-	-93	-0-	6084	2	209	9	N	190	192	1			1392
11		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					1392
-----																	
THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669																	
06		6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6758	2	239	9	Y	217	378	1			308
07		7161 X	6566	-0-	-595	-0-	6332	2	234	9	Y	213	194	1			327
08		7161 X	6939	-0-	-222	-0-	6705	2	234	9	Y	213	193	1			347
09		6930 X	6378	-0-	-552	-0-	6150	2	228	9	Y	207	188	1			366
10		7161 X	6164	-0-	-997	-0-	5948	2	216	9	Y	196	190	1			372
11		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					372

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL DEPTH	13008	PERF.13440	- 17451
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		5010 X	4617	-0-	-393	-0-	4510	2	107	9	N	97	191	1	113	
07		5177 X	4725	-0-	-452	-0-	4629	2	96	9	N	87			200	
08		5115 X	4671	-0-	-444	-0-	4574	2	97	9	N	88	213	1	75	
09		4890 X	4438	-0-	-452	-0-	4339	2	99	9	N	90			165	
10		4774 X	4440	-0-	-334	-0-	4339	2	101	9	N	92	159	1	98	
11		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT			98	
-----																
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH	13186	PERF.13740	- 17479
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012													TOTAL DEPTH	13078	PERF.13426	- 17346
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012													TOTAL DEPTH	13007	PERF.13561	- 17221
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011													TOTAL DEPTH	12990	PERF.13428	- 17413
06		3600 X	3400	-0-	-200	-0-	3337	2	63	9	N	57			112	
07		3534 X	3500	-0-	-34	-0-	3436	2	64	9	N	58	30	1	140	
08		3782 X	3556	-0-	-226	-0-	3489	2	67	9	N	61	149	1	52	
09		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3757	2	70	9	N	64			116	
*10		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3757	2	78	9	N	71	23	1	164	
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			164	
-----																
BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011													TOTAL DEPTH	14123	PERF.14463	- 18379
06		5640 X	5115	-0-	-525	-0-	5072	2	43	9	N	39			247	
07		5921 X	5429	-0-	-492	-0-	5389	2	40	9	N	36	192	1	91	
08		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6249	2	52	9	N	47			138	
09		5730 X	5722	-0-	-8	-0-	5667	2	55	9	N	50			188	
10		5890 X	5755	-0-	-135	-0-	5702	2	53	9	N	48	156	1	80	
11		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT			80	
-----																
BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011													TOTAL DEPTH	12956	PERF.13285	- 17382
06		18558 X	18558	-0-	-0-	-0-	18186	2	372	9	N	338	492	1	263	
07		19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	19109	2	342	9	N	311	173	1	401	
08		18497 X	18497	-0-	-0-	-0-	18160	2	337	9	N	306	568	1	139	
09		17991 X	17991	-0-	-0-	-0-	17637	2	354	9	N	322	284	1	177	
*10		18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	17637	2	377	9	N	343	362	1	158	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL DEPTH	12699	PERF.13430	- 17121
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		21197 X	21197	-0-	-0-	-0-	20790	2	407	9	N	370	574	1	663	
07		20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	20516	2	399	9	N	363	381	1	645	
08		23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	22869	2	420	9	N	382	466	1	561	
09		24350 X	24350	-0-	-0-	-0-	23909	2	441	9	N	401	303	1	659	
*10		22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	21947	2	360	9	N	327	383	1	603	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			603	
LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011													TOTAL DEPTH	12945	PERF.13060	- 17373
06		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	4969	2	140	9	N	127	187	1	1054	
07		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	8754	2	196	9	N	178			1232	
08		9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	8794	2	207	9	N	188	191	1	1229	
09		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	8103	2	205	9	N	186	273	1	1142	
*10		9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	8824	2	208	9	N	189	96	1	1235	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1235	
STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012													TOTAL DEPTH	10715	PERF.10760	- 15101
06		9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	8631	2	479	9	N	435	216	1	1630	
07		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	8722	2	392	9	N	356	428	1	1558	
08		8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	8159	2	322	9	N	293	384	1	1467	
09		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6017	2	262	9	N	238	174	1	1531	
*10		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	5917	2	240	9	N	218	373	1	1376	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1376	
BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL DEPTH	13013	PERF.13535	- 17668
06		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5736	2	125	9	N	114	195	1	126	
07		5673 X	3252	-0-	-2421	-0-	3202	2	50	9	N	45			171	
08		5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-	106	1	65	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1	26	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26	
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011													TOTAL DEPTH	13014	PERF.13435	- 17729
06		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8330	2	146	9	N	133	187	1	122	
07		8804 X	8765	-0-	-39	-0-	8618	2	147	9	N	134			256	
08		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9232	2	167	9	N	152	337	1	71	
09		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9245	2	178	9	N	162	182	1	51	
*10		9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	9328	2	182	9	N	165	121	1	95	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95	
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	10128	2	147	9	N	134	80	1	175	
07		10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	10746	2	139	9	N	126	266	1	35	
08		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6816	2	135	9	N	123	158	1	-0-	
09		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6060	2	98	9	N	89			89	
*10		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8183	2	135	9	N	123	137	1	75	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75	
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012													TOTAL DEPTH	12701	PERF.13226	- 17522
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4740 X	4330	-0-	-410	-0-	4146	2	184	9	N	167	192	1		594	
07	4898 X	4397	-0-	-501	-0-	4224	2	173	9	N	157	254	1		497	
08	4774 X	4250	-0-	-524	-0-	4092	2	158	9	N	144				641	
09	4530 X	4132	-0-	-398	-0-	3972	2	160	9	N	145	185	1		601	
10	4526 X	4111	-0-	-415	-0-	3926	2	185	9	N	168	184	1		585	
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT				585	
-----																
STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406																
06	5730 X	5518	-0-	-212	-0-	5250	2	268	9	N	244	186	1		295	
07	5735 X	5732	-0-	-3	-0-	5473	2	259	9	N	235	263	1		267	
08	5735 X	5705	-0-	-30	-0-	5444	2	261	9	N	237	194	1		310	
09	5550 X	5468	-0-	-82	-0-	5215	2	253	9	N	230	306	1		234	
10	5735 X	5545	-0-	-190	-0-	5299	2	246	9	N	224	184	1		274	
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT				274	
-----																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569																
06	18194 X	18194	-0-	-0-	-0-	17841	2	353	9	N	321	550	1		126	
07	17675 X	17675	-0-	-0-	-0-	17333	2	342	9	N	311	164	1		273	
08	17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	16985	2	331	9	N	301	386	1		188	
09	15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	15564	2	319	9	N	290	178	1		300	
*10	15296 X	15296	-0-	-0-	-0-	14931	2	365	9	N	332	191	1		441	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				441	
-----																
DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864																
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717																
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643																
06	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	13134	2	300	9	N	273	371	1		821	
07	13751 X	13751	-0-	-0-	-0-	13444	2	307	9	N	279	303	1		797	
08	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8164	2	166	9	N	151	186	1		762	
09	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8634	2	129	9	N	117	108	1		771	
*10	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	14785	2	400	9	N	364	227	1		908	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				908	
-----																
DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768																
06	8850 X	8563	-0-	-287	-0-	8348	2	215	9	N	195	188	1		370	
07	9145 X	8872	-0-	-273	-0-	8604	2	268	9	N	244	374	1		240	
08	9021 X	8782	-0-	-239	-0-	8494	2	288	9	N	262	188	1		314	
09	8610 X	8218	-0-	-392	-0-	7946	2	272	9	N	247	290	1		271	
10	8897 X	7985	-0-	-912	-0-	7779	2	206	9	N	187	231	1		227	
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT				227	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012													TOTAL DEPTH	12720	PERF.12740	- 17540
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012													TOTAL DEPTH	12711	PERF.13149	- 17245
06	5460 X	4908	-0-	-552	-0-	4872	2	36	9	N	33	109	1			70
07	5642 X	4275	-0-	-1367	-0-	4235	2	40	9	N	36					106
08	5270 X	4461	-0-	-809	-0-	4392	2	69	9	N	63	108	1			61
09	4920 X	3316	-0-	-1604	-0-	3291	2	25	9	N	23					84
10	5084 X	4180	-0-	-904	-0-	4143	2	37	9	N	34	49	1			69
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					69
-----																
LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012													TOTAL DEPTH	12677	PERF.12825	- 17533
06	14790 X	14058	-0-	-732	-0-	13691	2	367	9	N	334	381	1			1054
07	15283 X	12987	-0-	-2296	-0-	12693	2	294	9	N	267	380	1			941
08	15283 X	12875	-0-	-2408	-0-	12585	2	290	9	N	264	194	1			1011
09	14790 X	12992	-0-	-1798	-0-	12673	2	319	9	N	290	289	1			1012
10	15283 X	12958	-0-	-2325	-0-	12693	2	265	9	N	241	194	1			1059
11	14070 X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					1059
-----																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012													TOTAL DEPTH	13040	PERF.13437	- 17601
06	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8594	2	177	9	N	161	155	1			439
07	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8533	2	180	9	N	164	128	1			475
08	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	8539	2	166	9	N	151	287	1			339
09	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	8981	2	186	9	N	169	75	1			433
*10	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9165	2	190	9	N	173	176	1			430
11	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					430
-----																
BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013													TOTAL DEPTH	12557	PERF.12918	- 17746
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013													TOTAL DEPTH	12543	PERF.13070	- 17178
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012													TOTAL DEPTH	12753	PERF.12859	- 16970
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012										TOTAL DEPTH	13204	PERF.13640	- 17489
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013										TOTAL DEPTH	12975	PERF.13153	- 17499
06	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4546	2	134 9	N	122	361 1	276	
07	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4638	2	124 9	N	113	35 1	354	
08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3703	2	80 9	N	73	265 1	162	
09	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2455	2	75 9	N	68	91 1	139	
*10	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2557	2	89 9	N	81		220	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		220	
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012										TOTAL DEPTH	12587	PERF.12871	- 16849
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012										TOTAL DEPTH	12649	PERF.13132	- 17170
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	15477 X	15477	-0-	-0-	-0-	15281	2	196 9	N	178		407	
07	14477 X	14396	-0-	-81	-0-	14238	2	158 9	N	144	357 1	194	
08	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	15456	2	188 9	N	171	197 1	168	
09	14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	14762	2	183 9	N	166	191 1	143	
*10	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	15353	2	198 9	N	180	191 1	132	
11	14010 X	NO RPT	-0-	-14010	-0-				N	NO RPT		132	
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012										TOTAL DEPTH	13077	PERF.13632	- 17670
06	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	10924	2	140 9	N	127	188 1	276	
07	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	11704	2	173 9	N	157	283 1	150	
08	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12339	2	187 9	N	170	119 1	201	
09	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	11844	2	172 9	N	156	76 1	281	
*10	14353 X	14353	-0-	-0-	-0-	14153	2	200 9	N	182	190 1	273	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		273	
JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8842	2	123 9	N	112		371	
07	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8062	2	99 9	N	90	338 1	123	
08	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9099	2	151 9	N	137	156 1	104	
09	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	8895	2	155 9	N	141		245	
*10	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8482	2	143 9	N	130	83 1	292	
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT		292	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																						
STILES 67													WELL #: 26H		RRCID -> 269694		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 12739		PERF.12850 - 17557	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
06		18660 X	14192	-0-	-4468	-0-	13852	2	340	9	N	309	572	1			836					
07		19468 X	14364	-0-	-5104	-0-	14039	2	325	9	N	295	192	1			939					
08		19468 X	12720	-0-	-6748	-0-	12346	2	374	9	N	340	375	1			904					
09		18840 X	15122	-0-	-3718	-0-	14760	2	362	9	N	329	381	1			852					
10		18786 X	15486	-0-	-3300	-0-	15108	2	378	9	N	344	189	1			1007					
11		14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					N	NO RPT					1007					
-----																						
LEDBETTER 66													WELL #: 18H		RRCID -> 270248		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 12759		PERF.12825 - 17404	
06		10140 X	9045	-0-	-1095	-0-	8837	2	208	9	N	189	257	1			1178					
07		10478 X	8336	-0-	-2142	-0-	8147	2	189	9	N	172	275	1			1075					
08		9486 X	8091	-0-	-1395	-0-	7920	2	171	9	N	155					1230					
09		9060 X	7657	-0-	-1403	-0-	7566	2	91	9	N	83	191	1			1122					
10		9362 X	7433	-0-	-1929	-0-	7290	2	143	9	N	130					1252					
11		9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					1252					
-----																						
STILES 67 SL													WELL #: 21H		RRCID -> 270356		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 12752		PERF.12800 - 17529	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
-----																						
STILES 67 SL													WELL #: 20H		RRCID -> 270594		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12841 - 17554	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
-----																						
DAVIS 65													WELL #: 27H		RRCID -> 270898		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12820 - 17469	
06		10560 X	10138	-0-	-422	-0-	9969	2	169	9	N	154	247	1			651					
07		10912 X	8881	-0-	-2031	-0-	8715	2	166	9	N	151	188	1			614					
08		10447 X	9815	-0-	-632	-0-	9649	2	166	9	N	151	217	1			548					
09		10140 X	9287	-0-	-853	-0-	9118	2	169	9	N	154	108	1			594					
10		10478 X	9094	-0-	-1384	-0-	8938	2	156	9	N	142	154	1			582					
11		10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT					582					
-----																						
HAGERMAN													WELL #: 6070H		RRCID -> 271477		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 13029		PERF.13850 - 19124	
06		10560 X	9474	-0-	-1086	-0-	9214	2	260	9	N	236	185	1			673					
07		12214 X	8959	-0-	-3255	-0-	8711	2	248	9	N	225	192	1			706					
08		12214 X	10071	-0-	-2143	-0-	9754	2	317	9	N	288	388	1			606					
09		11820 X	9526	-0-	-2294	-0-	9263	2	263	9	N	239	277	1			568					
10		10726 X	8335	-0-	-2391	-0-	8098	2	237	9	N	215	224	1			559					
11		9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					559					
-----																						
BRUMMETT 22A													WELL #: 14H		RRCID -> 271487		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 12722		PERF.12698 - 17284	
06		16200 X	14077	-0-	-2123	-0-	13871	2	206	9	N	187	189	1			695					
07		16904 X	16904	-0-	-0-	-0-	16641	2	263	9	N	239	386	1			548					
08		16399 X	15877	-0-	-522	-0-	15627	2	250	9	N	227	188	1			587					
09		15870 X	15298	-0-	-572	-0-	15065	2	233	9	N	212	191	1			608					
10		16895 X	15593	-0-	-1302	-0-	15349	2	244	9	N	222	260	1			570					
11		16350 X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					N	NO RPT					570					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		13920 X	12581	-0-	-1339	-0-	12392	2	189	9	N	172	323	1	922
07		13392 X	12399	-0-	-993	-0-	12206	2	193	9	N	175	187	1	910
08		13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	13080	2	219	9	N	199	185	1	924
09		13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	13400	2	208	9	N	189	220	1	893
*10		14221 X	14221	-0-	-0-	-0-	13988	2	233	9	N	212	149	1	956
11		12870 X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					N	NO RPT			956
-----															
DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152															
06		12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	11805	2	308	9	N	280	191	1	1492
07		12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	12327	2	286	9	N	260	437	1	1315
08		11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	11540	2	274	9	N	249	178	1	1386
09		13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	12918	2	297	9	N	270	262	1	1394
*10		13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	13300	2	319	9	N	290	319	1	1365
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1365
-----															
ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828															
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991															
06		17730 X	17730	-0-	-0-	-0-	17413	2	317	9	N	288			739
07		17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	17413	2	278	9	N	253	565	1	427
08		19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	18676	2	421	9	N	383	385	1	425
09		19910 X	19910	-0-	-0-	-0-	19546	2	364	9	N	331	381	1	375
*10		21968 X	21968	-0-	-0-	-0-	21553	2	415	9	N	377	393	1	359
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			359
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517															
06		12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	11850	2	255	9	N	232	191	1	1232
07		11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	11149	2	238	9	N	216	361	1	1087
08		11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	11553	2	223	9	N	203	145	1	1145
09		11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	11553	2	204	9	N	185	178	1	1152
*10		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11106	2	241	9	N	219	239	1	1132
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1132
-----															
ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295															
06		13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	13558	2	234	9	N	213	382	1	496
07		14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	13689	2	311	9	N	283	189	1	590
08		13477 X	13477	-0-	-0-	-0-	13324	2	153	9	N	139	184	1	545
09		13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	13324	2	149	9	N	135	233	1	447
*10		12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	12198	2	207	9	N	188	53	1	582
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			582



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																				
DAVIS 64													WELL #: 12SL RRCID -> 274505		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 13395		PERF.14250 - 19019	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06		12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	12550	2	314	9	N	285	559	1		1180				
07		13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	13408	2	369	9	N	335	190	1		1325				
08		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1876	2	69	9	N	63	363	1		1025				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1025				
*10		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5326	2	157	9	N	143				1168				
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1168				
-----																				
DAVIS 64 SL													WELL #: 15H RRCID -> 274604		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 12865		PERF.13630 - 18354	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
-----																				
STILES RANCH 23													WELL #: 20H RRCID -> 275139		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 12664		PERF.13410 - 17867	
06		10260 X	8948	-0-	-1312	-0-	8759	2	189	9	N	172	380	1		543				
07		10013 X	8372	-0-	-1641	-0-	8181	2	191	9	N	174	194	1		523				
08		9579 X	9434	-0-	-145	-0-	9225	2	209	9	N	190	114	1		599				
09		9270 X	9099	-0-	-171	-0-	8893	2	206	9	N	187	189	1		597				
10		9579 X	9441	-0-	-138	-0-	9228	2	213	9	N	194	193	1		598				
11		9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT				598				
-----																				
DAVIS 65 SL													WELL #: 30H RRCID -> 275143		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 13338		PERF.13569 - 18174	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
-----																				
DAVIS 65 SL													WELL #: 28H RRCID -> 275145		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 13142		PERF.13095 - 17817	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
-----																				
DAVIS 65													WELL #: 26SL RRCID -> 275154		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 12768		PERF.13020 - 17507	
06		35780 X	35780	-0-	-0-	-0-	34974	2	806	9	N	733	954	1		3317				
07		36818 X	36818	-0-	-0-	-0-	35982	2	836	9	N	760	757	1		3320				
08		39066 X	39066	-0-	-0-	-0-	38215	2	851	9	N	774	870	1		3224				
09		36823 X	36823	-0-	-0-	-0-	36000	2	823	9	N	748	618	1		3354				
*10		38330 X	38330	-0-	-0-	-0-	37486	2	844	9	N	767	863	1		3258				
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3258				
-----																				
DAVIS 64													WELL #: 19H RRCID -> 275157		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 13162		PERF.13608 - 18426	
06		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	9307	2	189	9	N	172	193	1		662				
07		9703 X	9494	-0-	-209	-0-	9312	2	182	9	N	165	176	1		651				
08		9703 X	9330	-0-	-373	-0-	9122	2	208	9	N	189	193	1		647				
09		9510 X	8896	-0-	-614	-0-	8710	2	186	9	N	169	192	1		624				
10		9827 X	9272	-0-	-555	-0-	9121	2	151	9	N	137				761				
11		9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT				761				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014													TOTAL DEPTH	12874	PERF.13514	- 18230	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4980 X	4816	-0-	-164	-0-	-0-	4713	2	103	9	N	94	192	1		465	
07	5053 X	4733	-0-	-320	-0-	-0-	4635	2	98	9	N	89				554	
08	5084 X	469	-0-	-4615	-0-	-0-	459	2	10	9	N	9	196	1		367	
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-	-0-					N	-0-				367	
10	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-	-0-					N	-0-				367	
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	-0-					N	NO RPT				367	
-----																	
DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL DEPTH	13080	PERF.13120	- 17686	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014													TOTAL DEPTH	12675	PERF.12905	- 17128	
06	8430 X	8410	-0-	-20	-0-	-0-	8255	2	155	9	N	141	189	1		687	
07	8711 X	6592	-0-	-2119	-0-	-0-	6470	2	122	9	N	111				798	
08	8153 X	5793	-0-	-2360	-0-	-0-	5677	2	116	9	N	105	176	1		727	
09	8400 X	5962	-0-	-2438	-0-	-0-	5843	2	119	9	N	108	163	1		672	
10	8680 X	7471	-0-	-1209	-0-	-0-	7300	2	171	9	N	155	148	1		679	
11	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-	-0-					N	NO RPT				679	
-----																	
ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014													TOTAL DEPTH	13045	PERF.13449	- 18412	
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					N	-0-				65	
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					N	-0-				65	
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					N	-0-				65	
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-				65	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65	
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014													TOTAL DEPTH	12792	PERF.13021	- 17333	
06	5220 X	4326	-0-	-894	-0-	-0-	4271	2	55	9	N	50				413	
07	5332 X	4083	-0-	-1249	-0-	-0-	4028	2	55	9	N	50	194	1		269	
08	5332 X	4062	-0-	-1270	-0-	-0-	4010	2	52	9	N	47				316	
09	4530 X	3448	-0-	-1082	-0-	-0-	3407	2	41	9	N	37				353	
10	4681 X	3612	-0-	-1069	-0-	-0-	3558	2	54	9	N	49				402	
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-	-0-					N	NO RPT				402	
-----																	
ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013													TOTAL DEPTH	13106	PERF.13470	- 18282	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013													TOTAL DEPTH	12686	PERF.13068	- 17150	
06	6270 X	5463	-0-	-807	-0-	-0-	5297	2	166	9	N	151				407	
07	6355 X	5917	-0-	-438	-0-	-0-	5750	2	167	9	N	152	193	1		366	
08	6107 X	5508	-0-	-599	-0-	-0-	5332	2	176	9	N	160	193	1		333	
09	5910 X	5879	-0-	-31	-0-	-0-	5710	2	169	9	N	154	190	1		297	
10	6107 X	5834	-0-	-273	-0-	-0-	5637	2	197	9	N	179	143	1		333	
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	-0-					N	NO RPT				333	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	11231	2	187	9	N	170	190	1	889	
07		12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	11851	2	187	9	N	170			1059	
08		11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	11758	2	209	9	N	190	190	1	1059	
09		10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	10770	2	210	9	N	191	171	1	1079	
*10		11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	11495	2	215	9	N	195	184	1	1090	
11		10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT			1090	
-----																
ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664																
06		15060 X	13873	-0-	-1187	-0-	13664	2	209	9	N	190	184	1	293	
07		15562 X	15180	-0-	-382	-0-	14947	2	233	9	N	212	373	1	132	
08		16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	16363	2	275	9	N	250	185	1	197	
09		16650 X	16650	-0-	-0-	-0-	16363	2	287	9	N	261	190	1	268	
*10		18328 X	18328	-0-	-0-	-0-	18027	2	301	9	N	274	378	1	164	
11		16110 X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					N	NO RPT			164	
-----																
BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335																
06		16830 X	12904	-0-	-3926	-0-	12761	2	143	9	N	130	185	1	819	
07		15624 X	12968	-0-	-2656	-0-	12826	2	142	9	N	129	65	1	883	
08		13950 X	13497	-0-	-453	-0-	13363	2	134	9	N	122	152	1	853	
09		13500 X	13439	-0-	-61	-0-	13296	2	143	9	N	130	251	1	732	
*10		13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	13648	2	149	9	N	135			867	
11		13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					N	NO RPT			867	
-----																
LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106																
06		7230 X	6487	-0-	-743	-0-	6289	2	198	9	N	180	288	1	1189	
07		7223 X	6579	-0-	-644	-0-	6389	2	190	9	N	173			1362	
08		6851 X	6436	-0-	-415	-0-	6253	2	183	9	N	166	188	1	1340	
09		6630 X	6119	-0-	-511	-0-	5929	2	190	9	N	173	192	1	1321	
10		6851 X	6228	-0-	-623	-0-	6032	2	196	9	N	178	189	1	1310	
11		6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT			1310	
-----																
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349																
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652																
06		9270 X	2066	-0-	-7204	-0-	2011	2	55	9	N	50			223	
07		3720 X	1541	-0-	-2179	-0-	1504	2	37	9	N	34	189	1	68	
08		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	52			120	
09		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2838	2	50	9	N	45	53	1	112	
*10		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-	112	1	-0-	
11		2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998																
06		36259 X	36259	-0-	-0-	-0-	35714	2	545	9	N	495	545	1	492	
07		38094 X	38094	-0-	-0-	-0-	37413	2	681	9	N	619	612	1	499	
08		36388 X	36388	-0-	-0-	-0-	35883	2	505	9	N	459	549	1	409	
09		33935 X	33935	-0-	-0-	-0-	33341	2	594	9	N	540	489	1	460	
*10		37023 X	37023	-0-	-0-	-0-	36355	2	668	9	N	607	381	1	686	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			686	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363																	
06	25530	X	22818	-0-	-2712	-0-	22398	2	420	9	N	382	379	1		2152	
07	25916	X	23921	-0-	-1995	-0-	23497	2	424	9	N	385	387	1		2150	
08	25327	X	23492	-0-	-1835	-0-	23079	2	413	9	N	375	493	1		2032	
09	24120	X	23448	-0-	-672	-0-	23079	2	369	9	N	335	307	1		2060	
10	24583	X	23108	-0-	-1475	-0-	22694	2	414	9	N	376	312	1		2124	
11	23160	X	NO RPT	-0-	-23160	-0-					N	NO RPT				2124	
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799																	
06	5670	X	5112	-0-	-558	-0-	5029	2	83	9	N	75	190	1		673	
07	5487	X	4801	-0-	-686	-0-	4718	2	83	9	N	75	70	1		678	
08	5332	X	4970	-0-	-362	-0-	4891	2	79	9	N	72				750	
09	5130	X	4648	-0-	-482	-0-	4568	2	80	9	N	73	169	1		654	
10	5270	X	4586	-0-	-684	-0-	4510	2	76	9	N	69	68	1		655	
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT				655	
-----																	
STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877																	
06	9060	X	8411	-0-	-649	-0-	8178	2	233	9	N	212	191	1		550	
07	9362	X	9009	-0-	-353	-0-	8722	2	287	9	N	261	313	1		498	
08	9176	X	8785	-0-	-391	-0-	8546	2	239	9	N	217	193	1		522	
09	8610	X	8368	-0-	-242	-0-	8097	2	271	9	N	246	191	1		577	
10	9021	X	8634	-0-	-387	-0-	8363	2	271	9	N	246	178	1		645	
11	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT				645	
-----																	
BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958																	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	81	1		205	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				205	
-----																	
DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000																	
06	7290	X	6524	-0-	-766	-0-	6238	2	286	9	N	260	374	1		189	
07	7533	X	6609	-0-	-924	-0-	6343	2	266	9	N	242	194	1		237	
08	7316	X	6666	-0-	-650	-0-	6396	2	270	9	N	245	193	1		289	
09	6810	X	6210	-0-	-600	-0-	5945	2	265	9	N	241	373	1		157	
10	6727	X	6378	-0-	-349	-0-	6117	2	261	9	N	237	190	1		204	
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT				204	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014													TOTAL	DEPTH	12879	PERF.13380	-	17705
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		18720 X	17177	-0-	-1543	-0-	16893	2	284	9	N	258	369	1	132			
07		19158 X	17312	-0-	-1846	-0-	16998	2	314	9	N	285	189	1	228			
08		18910 X	16879	-0-	-2031	-0-	16607	2	272	9	N	247	317	1	158			
09		18300 X	15797	-0-	-2503	-0-	15507	2	290	9	N	264	177	1	245			
10		18321 X	17998	-0-	-323	-0-	17682	2	316	9	N	287	390	1	142			
11		17190 X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					N	NO RPT			142			
-----																		
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014													TOTAL	DEPTH	12999	PERF.12569	-	17641
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
-----																		
ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016													TOTAL	DEPTH	13430	PERF.13695	-	18199
06		14186 X	14186	-0-	-0-	-0-	13933	2	253	9	N	230	369	1	145			
07		14539 X	12368	-0-	-2171	-0-	12133	2	235	9	N	214	184	1	175			
08		14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	14428	2	233	9	N	212	179	1	208			
09		14190 X	13865	-0-	-325	-0-	13647	2	218	9	N	198	185	1	221			
10		14663 X	13765	-0-	-898	-0-	13530	2	235	9	N	214	193	1	242			
11		14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					N	NO RPT			242			
-----																		
BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017													TOTAL	DEPTH	13714	PERF.14240	-	19457
06		71010 X	59163	-0-	-11847	-0-	58385	2	778	9	N	707	941	1	71			
07		73377 X	59656	-0-	-13721	-0-	58934	2	722	9	N	656	568	1	159			
08		71517 X	52426	-0-	-19091	-0-	51958	2	468	9	N	425	498	1	86			
09		67980 X	48012	-0-	-19968	-0-	47547	2	465	9	N	423	379	1	130			
10		0 W	42846	-0-	42846	42846	42421	2	425	9	N	386	379	1	137			
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	42846					N	NO RPT			137			
-----																		
BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016													TOTAL	DEPTH	12360	PERF.12742	-	17588
06		20160 X	19552	-0-	-608	-0-	19355	2	197	9	N	179	163	1	227			
07		21045 X	21045	-0-	-0-	-0-	20851	2	194	9	N	176	193	1	210			
08		20739 X	18342	-0-	-2397	-0-	18178	2	164	9	N	149	190	1	169			
09		20651 X	20651	-0-	-0-	-0-	20472	2	179	9	N	163	192	1	140			
10		21049 X	20820	-0-	-229	-0-	20610	2	210	9	N	191	144	1	187			
11		20370 X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					N	NO RPT			187			
-----																		
BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016													TOTAL	DEPTH	12382	PERF.12892	-	17347
06		19530 X	18510	-0-	-1020	-0-	18283	2	227	9	N	206	187	1	283			
07		20181 X	18854	-0-	-1327	-0-	18652	2	202	9	N	184	189	1	278			
08		20088 X	18977	-0-	-1111	-0-	18762	2	215	9	N	195	375	1	98			
09		19230 X	18243	-0-	-987	-0-	17997	2	246	9	N	224	187	1	135			
10		19220 X	18643	-0-	-577	-0-	18394	2	249	9	N	226	189	1	172			
11		18510 X	NO RPT	-0-	-18510	-0-					N	NO RPT			172			
-----																		
MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017													TOTAL	DEPTH	12399	PERF.13006	-	17706
06		12450 X	10814	-0-	-1636	-0-	10579	2	235	9	N	214	187	1	898			
07		13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	12776	2	329	9	N	299	356	1	841			
08		13547 X	11913	-0-	-1634	-0-	11631	2	282	9	N	256	185	1	912			
09		13110 X	11561	-0-	-1549	-0-	11287	2	274	9	N	249	187	1	974			
10		13547 X	9988	-0-	-3559	-0-	9750	2	238	9	N	216	346	1	844			
11		12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT			844			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		45630 X	40323	-0-	-5307	-0-	39618	2	705	9	N	641	552	1	268
07		45539 X	40916	-0-	-4623	-0-	40216	2	700	9	N	636	715	1	189
08		44764 X	38902	-0-	-5862	-0-	38225	2	677	9	N	615	727	1	77
09		42150 X	38840	-0-	-3310	-0-	38225	2	615	9	N	559	535	1	101
10		42036 X	36933	-0-	-5103	-0-	36331	2	602	9	N	547	508	1	140
11		40320 X	NO RPT	-0-	-40320	-0-					N	NO RPT			140
-----															
BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621															
06		56430 X	44920	-0-	-11510	-0-	44133	2	787	9	N	715	567	1	476
07		54746 X	44640	-0-	-10106	-0-	43871	2	769	9	N	699	951	1	224
08		51677 X	44237	-0-	-7440	-0-	43461	2	776	9	N	705	754	1	175
09		48360 X	35072	-0-	-13288	-0-	34447	2	625	9	N	568	498	1	245
10		46407 X	43530	-0-	-2877	-0-	42753	2	777	9	N	706	770	1	181
11		44910 X	NO RPT	-0-	-44910	-0-					N	NO RPT			181
-----															
MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376															
06		25530 X	21984	-0-	-3546	-0-	21714	2	270	9	N	245	255	1	235
07		25544 X	22165	-0-	-3379	-0-	21910	2	255	9	N	232	386	1	81
08		24831 X	21548	-0-	-3283	-0-	21294	2	254	9	N	231	186	1	126
09		23340 X	20150	-0-	-3190	-0-	19895	2	255	9	N	232	190	1	168
10		23374 X	20220	-0-	-3154	-0-	19912	2	308	9	N	280	192	1	256
11		21990 X	NO RPT	-0-	-21990	-0-					N	NO RPT			256
-----															
MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505															
06		28860 X	24016	-0-	-4844	-0-	23646	2	370	9	N	336	382	1	177
07		29264 X	23986	-0-	-5278	-0-	23626	2	360	9	N	327	364	1	140
08		27621 X	23624	-0-	-3997	-0-	23200	2	424	9	N	385	368	1	157
09		25140 X	23620	-0-	-1520	-0-	23251	2	369	9	N	335	323	1	169
10		25327 X	24756	-0-	-571	-0-	24367	2	389	9	N	354	253	1	270
11		24030 X	NO RPT	-0-	-24030	-0-					N	NO RPT			270
-----															
MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645															
06		33390 X	27270	-0-	-6120	-0-	26756	2	514	9	N	467	378	1	239
07		33077 X	27306	-0-	-5771	-0-	26789	2	517	9	N	470	534	1	175
08		31496 X	26466	-0-	-5030	-0-	25934	2	532	9	N	484	321	1	338
09		29040 X	25180	-0-	-3860	-0-	24711	2	469	9	N	426	562	1	202
10		29140 X	25175	-0-	-3965	-0-	24698	2	477	9	N	434	374	1	262
11		27270 X	NO RPT	-0-	-27270	-0-					N	NO RPT			262
-----															
MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727															
06		10830 X	10028	-0-	-802	-0-	9634	2	394	9	N	358	380	1	171
07		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	10918	2	318	9	N	289	185	1	275
08		11408 X	8250	-0-	-3158	-0-	7991	2	259	9	N	235	192	1	318
09		11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	10776	2	433	9	N	394	564	1	148
10		11408 X	9790	-0-	-1618	-0-	9397	2	393	9	N	357	190	1	315
11		10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT			315
-----															
BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457															
06		46530 X	41347	-0-	-5183	-0-	40553	2	794	9	N	722	744	1	49
07		46934 X	41604	-0-	-5330	-0-	40821	2	783	9	N	712	563	1	198
08		45787 X	40492	-0-	-5295	-0-	39743	2	749	9	N	681	758	1	121
09		43170 X	38326	-0-	-4844	-0-	37602	2	724	9	N	658	754	1	25
10		43617 X	38881	-0-	-4736	-0-	38124	2	757	9	N	688	384	1	329
11		41340 X	NO RPT	-0-	-41340	-0-					N	NO RPT			329

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		18630 X	15473	-0-	-3157	-0-	15247	2	226	9	N	205	184	217
07		18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	4		221
08		17608 X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-	193	28
09		16680 X	76	-0-	-16604	-0-	76	2			N	-0-		28
10		17019 X	9774	-0-	-7245	-0-	9647	2	127	9	N	115		143
11		15480 X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					N	NO RPT		143
-----														
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639														
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784														
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-		60
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-		60
08		806 N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-		60
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-		60
*10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-		60
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT		60
-----														
ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885														
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-		132
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-		132
08		434 N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-		132
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		132
*10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-		132
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		132
-----														
ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865														
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-		447
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-		447
08		465 N	287	-0-	-178	-0-	287	2			N	-0-		447
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-		447
*10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-		447
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		447
-----														
ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567														
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-		43
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-		43
08		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-		43
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-		43
*10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-		43
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT		43

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//										86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
4P ENERGY TEXAS, LLC										953803							
ATHERTON										WELL #: 1501		RRCID -> 209966		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 13737 PERF.12628 - 13660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2019 - P/A 01/17/19																	
ATHERTON 69										WELL #: 8A		RRCID -> 214442		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 14325 PERF.12574 - 14201	
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2019 - P/A 06/06/19																	
MILLER SPINNEY 39 SL										WELL #: 5H		RRCID -> 281427		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STILES RANCH (MORROW)										86125 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056							
DAVIS										WELL #: 3064		RRCID -> 119171		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541	
06		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	10	1	3700	2	Y	-0-					-0-
07		4092 X	3924	-0-	-168	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
08		4092 X	4010	-0-	-82	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
09		3960 X	3751	-0-	-209	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
10		3937 X	3746	-0-	-191	-0-	4	1	3742	2	Y	-0-					-0-
11		3870 X	3716	-0-	-154	-0-	115	1	3601	2	Y	-0-					-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232		RRCID -> 085571		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466	
DAVIS, E. T.										WELL #: 1065							
06		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	45	1	3432	3	N	-0-					-0-
07		3534 X	2292	-0-	-1242	-0-	47	1	2245	3	N	-0-					-0-
08		3534 X	2528	-0-	-1006	-0-	47	1	2481	3	N	-0-					-0-
09		3420 X	2389	-0-	-1031	-0-	45	1	2344	3	N	-0-					-0-
10		3534 X	2746	-0-	-788	-0-	47	1	2699	3	N	-0-					-0-
11		3420 X	2888	-0-	-532	-0-	45	1	2843	3	N	-0-					-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC										628574		RRCID -> 276599		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900	
KELTON EAST SWD										WELL #: 1							
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STILES SERVICES LLC										821799		RRCID -> 267872		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053	
CHAMP DAVIS										WELL #: 2056							
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//	86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER		
TAPSTONE ENERGY, LLC			836005					
STILES 4		WELL #:	1A	RRCID -> 077330	COMPL. DATE 04/14/1978	TOTAL DEPTH 17235	PERF.16738 - 16846	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
STILES 68		WELL #:	8068	RRCID -> 102542	COMPL. DATE 10/22/1982	TOTAL DEPTH 17915	PERF.17160 - 17884	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						
DAVIS, E.T.		WELL #:	1	RRCID -> 092225	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH 18400	PERF.17422 - 17689	
06	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	12261 2	1 9 N	121
07	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	12426 2	18 9 N	78
08	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	12492 2	12 9 N	89
09	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	12104 2	11 9 N	99
10	12276 X	11475	-0-	-801	-0-	11464 2	11 9 N	59
11	11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-		N NO RPT	59
-----								
BRITT		WELL #:	7026	RRCID -> 214205	COMPL. DATE 12/18/2005	TOTAL DEPTH 16837	PERF.16273 - 16674	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
BRITT 27		WELL #:	3027	RRCID -> 218941	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH 17200	PERF.16292 - 17042	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
PURYEAR		WELL #:	4027L	RRCID -> 228169	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 17200	PERF.16226 - 16820	
06	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2	N	5
07	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2	N	5
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2	N	5
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2	N	5
*10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2	N	5
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-		N NO RPT	5

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
MORRISON		WELL #:		4033	RRCID ->	233210	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16058 - 16668				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)				86127 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER							
PETRO-HUNT, L.L.C.				660043											
DAVIS, G.C.		WELL #:		161	RRCID ->	093037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17722 - 17800				
06	12120 #	10672	-0-	-1448	-0-	630	1	10029	2	N	12				270
07	12524 #	10496	-0-	-2028	-0-	578	1	9906	2	N	11				281
08	12307 #	9214	-0-	-3093	-0-	594	1	8609	2	N	10				291
09	11820 #	9025	-0-	-2795	-0-	575	1	8440	2	N	9				300
10	12214 #	8768	-0-	-3446	-0-	639	1	8122	2	N	6				306
11	10680 #	8152	-0-	-2528	-0-	822	1	7330	2	N	-0-				306

STRAT LAND (MORROW LOWER)				86490 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
OWENS		WELL #:		1	RRCID ->	116207	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10913 - 10948				
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
07	651 N	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-				-0-
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-				-0-
09	510 N	375	-0-	-135	-0-	375	2			N	-0-				-0-
10	527 N	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-				-0-
11	420 N	134	-0-	-286	-0-	134	2			N	-0-				-0-

STRATFORD (CISCO LIME)				86494 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850											
STRATFORD GAS UNIT #6		WELL #:		1	RRCID ->	022730	COMPL. DATE	12/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3297 - 3523				
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRATFORD GAS UNIT #7				WELL #:	1	RRCID ->	022731	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3306 - 3462			
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-				-0-
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-				-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-				-0-
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRATFORD (RED CAVE)		2094		86494 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		WELL #: 1027		RRCID -> 229371		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701		
HABANERO												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2		N	-0-		-0-
07		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2		N	-0-		-0-
08		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-		-0-
09		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2		N	-0-		-0-
*10		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		N	-0-		-0-
*11		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		N	-0-		-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		W. C. LAND AND CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 191274		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCBRYDE FARM, LTD.		WELL #: 1079		RRCID -> 195392		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WCL & C "60"		WELL #: 1060		RRCID -> 195580		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WCL & C "44"		WELL #: 1044		RRCID -> 197534		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER)		86800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		WELL #: 4		RRCID -> 087885		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162		
STEWART RANCH												
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		49
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		49
*10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		49
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		49

STUART RANCH (MORROW LOWER)		//CONT.//		86800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JCB II ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		430581								
STUART RANCH -B-		WELL #:		8	RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 9114 - 9147	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		51

  

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: LIPSCOMB				
INGLE		WELL #:		1	RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9297 - 9305	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)				86800 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		WELL #:		040205								
WYNN		WELL #:		1	RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8924 - 8929	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

  

JCB II ENTERPRISES, LLC				430581				CNTY: LIPSCOMB				
STUART RANCH -B-		WELL #:		13	RRCID ->	110132	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8838 - 9030	
06	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	930 #	-0-	-0-	-930	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

TANNER (LOWER MORROW)				88313 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		WELL #:		932471								
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1L	RRCID ->	171592	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 7881 - 7892	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

SCHNEIDER UNIT				88313 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		WELL #:		932471								
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172795	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7906 - 7920	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----														
TEPE SLAVIN (DOUGLAS)			88843 200		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HEMPHILL			
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.			169785											
WILMETH SWD			WELL #: 1		RRCID -> 264641			COMPL. DATE 01/04/2012			TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084											
FLOWERS, B. H.			WELL #: 1		RRCID -> 205874			COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924			
06	1530 N	1384	-0-	-146 B	-26854	1373	2	11	9	N	10			164
07	1550 N	1307	-0-	-243 B	-26854	1296	2	11	9	N	10			174
08	1488 N	1243	-0-	-245 B	-26854	1235	2	8	9	N	7			181
09	1380 N	1693	-0-	313 B	-26541	1687	2	6	9	N	5			186
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-26541					N	NO RPT			186
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-26541					N	NO RPT			186
-----														
SINGER STRIP			WELL #: 1		RRCID -> 205875			COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148			
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
07	14B DENY		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			10
-----														
TEXAS HUGOTON			89120 001		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
BAR L PRODUCERS			049748											
BRADLEY			WELL #: 1		RRCID -> 028016			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
*11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
-----														
BRADLEY			WELL #: 2		RRCID -> 028017			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	210 N	125	-0-	-85 B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
10	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
-----														
MCCLOY			WELL #: 2		RRCID -> 146362			COMPL. DATE 08/02/1993			TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
BATTON OIL & GAS, LLC			056384					
SHEFFY		WELL #:	1	RRCID -> 072243	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH 2792	PERF. 2713	- 2753
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	36	-0-	-54 B	-0-	36 2	-0-
07		31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31 2	-0-
08		24 N	24	-0-	-0 B	-0-	24 2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				
09		25 N	25	-0-	-0 B	-0-	25 2	-0-
10		30 N	30	-0-	-0 B	-0-	30 2	-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		-0-
BRACKEN OPERATING, L.L.C.								
CHIPPERFIELD		WELL #:	085851 1	RRCID -> 027359	COMPL. DATE 07/01/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		-0-
HART, H. B.		WELL #:	1UT	RRCID -> 040980	COMPL. DATE 11/04/1966	TOTAL DEPTH 4920	PERF. 3072	- 4878
06		2180 N	2180	-0-	-0 B	-0-	2180 3	-0-
07		1519 N	1509	-0-	-10 B	-0-	1509 3	-0-
08		1426 N	694	-0-	-732 B	-0-	694 3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				
09		2190 N	1236	-0-	-954 B	-0-	1236 3	-0-
10		1519 N	1041	-0-	-478 B	-0-	1041 3	-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-		-0-
DIANE & ONNA		WELL #:	1	RRCID -> 042055	COMPL. DATE 05/03/1983	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3450	- 3450
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		-0-
HAVENER, MARY		WELL #:	1	RRCID -> 062745	COMPL. DATE 06/27/1972	TOTAL DEPTH 3197	PERF. 3058	- 3070
06		4170 #	198	-0-	-3972 B	-13355	198 3	-0-
07		4309 #	344	-0-	-3965 B	-17320	344 3	-0-
08		4309 #	1265	-0-	-3044 B	-20364	1265 3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20364				
09		210 N	1183	-0-	973 B	-19391	1183 3	-0-
10		341 N	1120	-0-	779 B	-18612	1120 3	-0-
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-18612		-0-
LIEB, C. E.		WELL #:	1	RRCID -> 062747	COMPL. DATE 04/19/1973	TOTAL DEPTH 3127	PERF. 3026	- 3127
06		1290 N	223	-0-	-1067 B	-0-	223 3	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				
09		1529 N	1529	-0-	-0 B	-0-	1529 3	-0-
*10		1387 N	1387	-0-	-0 B	-0-	1387 3	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		-0-

-----															
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851											
SPIVEY -165-		WELL #:		3	RRCID -> 062748			COMPL. DATE 09/28/1974			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		630 N	85	-0-	-545 B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
07		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
08		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-			-0-
*10		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PITTMAN		WELL #:		1	RRCID -> 086482			COMPL. DATE 10/26/1989			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DIANE & ONNA		WELL #:		1	RRCID -> 106382			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033				
06		1680 N	1578	-0-	-102 B	-0-	1578	3			N	-0-			-0-
07		1705 N	1538	-0-	-167 B	-0-	1538	3			N	-0-			-0-
08		1674 N	745	-0-	-929 B	-0-	745	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		1590 N	1427	-0-	-163 B	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
10		1550 N	1227	-0-	-323 B	-0-	1227	3			N	-0-			-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILLIAMS		WELL #:		1 R	RRCID -> 128317			COMPL. DATE 07/07/1988			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212				
06		1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-			-0-
07		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KIMMIE		WELL #:		1	RRCID -> 128329			COMPL. DATE 08/18/1988			TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120				
06		1170 N	128	-0-	-1042 B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
07		1023 N	480	-0-	-543 B	-0-	480	3			N	-0-			-0-
08		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-			-0-
*10		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-			-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SEALY-SMITH		WELL #:		2	RRCID -> 129295			COMPL. DATE 12/05/1988			TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139				
06		930 N	168	-0-	-762 B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
07		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
08		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-			-0-
*10		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	3			N	-0-			-0-
11		870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851															
HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		210 N	14	-0-	-196 B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*10		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SPIVEY WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144															
-----															
06		960 N	168	-0-	-792 B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
07		992 N	317	-0-	-675 B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
08		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
*10		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162															
-----															
06		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-			-0-
07		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-			-0-
08		1023 N	463	-0-	-560 B	-0-	463	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3			N	-0-			-0-
10		1736 N	1705	-0-	-31 B	-0-	1705	3			N	-0-			-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181															
-----															
06		1380 N	978	-0-	-402 B	-0-	978	3			N	-0-			-0-
07		1333 N	1057	-0-	-276 B	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
08		744 N	89	-0-	-655 B	-0-	89	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2951 N	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	3			N	-0-			-0-
*10		4000 N	4000	-0-	-0- B	-0-	4000	3			N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SEALY & SMITH #2 WELL #: 2 RRCID -> 172935 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164															
-----															
06		1710 N	620	-0-	-1090 B	-0-	620	3			N	-0-			-0-
07		992 N	563	-0-	-429 B	-0-	563	3			N	-0-			-0-
08		2911 N	2911	-0-	-0- B	-0-	2911	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	3			N	-0-			-0-
10		558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3			N	-0-			-0-
11		2820 N	NO RPT	-0-	-2820 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLUCK WELL #: 1 R RRCID -> 213139 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3010 - 3070															
-----															
06		1560 N	677	-0-	-883 B	-0-	677	3			N	-0-			-0-
07		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-			-0-
08		2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2483 N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			N	-0-			-0-
*10		2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	3			N	-0-			-0-
11		2670 N	NO RPT	-0-	-2670 B	-0-					N	NO RPT			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CLAY PETROLEUM				158936									
BIVINS				WELL #: 1013	RRCID -> 120190	COMPL. DATE 01/21/1986	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 3004	- 3078				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
-----													
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
ROY				WELL #: 1	RRCID -> 042505	COMPL. DATE 04/03/1964	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 3100	- 3172				
06	1775 N	1775	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1715	2	N	-0-	-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	26	1	662	2	N	-0-	-0-
08	1581 N	889	-0-	-692	B	-0-	56	1	833	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1770 N	1422	-0-	-348	B	-0-	58	1	1364	2	N	-0-	-0-
10	1400 N	1400	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1338	2	N	-0-	-0-
*11	1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1099	2	N	-0-	-0-
-----													
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE				186540									
CRAIG				WELL #: 1	RRCID -> 100835	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3138	- 3234				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508	N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508	N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508	N	NO RPT	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	6508									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508	N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508	N	NO RPT	-0-				
-----													
W. C. PARTNERSHIP				WELL #: 1	RRCID -> 149728	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 3144	- 3297				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
-----													
CRAIG				WELL #: 2	RRCID -> 228127	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3035	- 3250				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
-----													
DACO, INC.				196940									
ALEXANDER				WELL #: 1	RRCID -> 047186	COMPL. DATE 11/11/1968	TOTAL DEPTH 2948	PERF. 2816	- 2874				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
DACO, INC.		//CONT.//		196940								
CRABTREE		WELL #:		1	RRCID ->	104902	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2787 - 3000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-		-0-	
07		775 N	713	-0-	-62 B	-0-	713 2	N	-0-		-0-	
08		775 N	449	-0-	-326 B	-0-	449 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2	N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
LASLEY, WALTER		WELL #:		B 1	RRCID ->	027834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		1350 N	1224	-0-	-126 B	-0-	1224 2	N	-0-		-0-	
07		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 2	N	-0-		-0-	
08		1302 N	1099	-0-	-203 B	-0-	1099 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2	N	-0-		-0-	
*10		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 2	N	-0-		-0-	
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
PUGH		WELL #:		A 1	RRCID ->	027839	COMPL. DATE	09/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		1290 N	1188	-0-	-102 B	-0-	1188 2	N	-0-		-0-	
07		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 2	N	-0-		-0-	
08		1271 N	1058	-0-	-213 B	-0-	1058 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2	N	-0-		-0-	
*10		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 2	N	-0-		-0-	
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
PUGH		WELL #:		A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		180 N	61	-0-	-119 B	-0-	61 2	N	-0-		-0-	
07		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-		-0-	
08		93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-		-0-	
*10		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-		-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
PUGH		WELL #:		B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		1020 N	921	-0-	-99 B	-0-	921 2	N	-0-		-0-	
07		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 2	N	-0-		-0-	
08		1054 N	682	-0-	-372 B	-0-	682 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 2	N	-0-		-0-	
*10		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 2	N	-0-		-0-	
11		660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
RUSTERHOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		1320 N	1207	-0-	-113 B	-0-	1207 2	N	-0-		-0-	
07		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 2	N	-0-		-0-	
08		1333 N	1046	-0-	-287 B	-0-	1046 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 2	N	-0-		-0-	
*10		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 2	N	-0-		-0-	
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005						
WHORTON				WELL #: A 1	RRCID -> 027848	COMPL. DATE 08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHORTON				WELL #: A 2	RRCID -> 027849	COMPL. DATE 08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	870 N	813	-0-	-57 B	-0-	813 2	N	-0-		-0-
07	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 2	N	-0-		-0-
08	868 N	752	-0-	-116 B	-0-	752 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2	N	-0-		-0-
*10	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2	N	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHORTON				WELL #: A 3	RRCID -> 027850	COMPL. DATE 09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1050 N	940	-0-	-110 B	-0-	940 2	N	-0-		-0-
07	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2	N	-0-		-0-
08	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 2	N	-0-		-0-
*10	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 2	N	-0-		-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHORTON				WELL #: C 1	RRCID -> 027852	COMPL. DATE 07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	570 N	108	-0-	-462 B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
07	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	120 N	4	-0-	-116 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PHILLIPS				WELL #: 1	RRCID -> 069821	COMPL. DATE 09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3080 - 3164	
06	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	1058	-0-	-27 B	-0-	1058 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	1050 N	1009	-0-	-41 B	-0-	1009 2	N	-0-		-0-
*10	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 2	N	-0-		-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489						
FUENTES				WELL #: 1104	RRCID -> 081946	COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2692 - 2820	
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-		-0-
07	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
08	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	330 N	221	-0-	-109 B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
10	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2	N	-0-		-0-
*11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN				254448									
WITTER				WELL #:	1	RRCID ->	158634	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2870 - 2995
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	2940 N	2905	-0-	-35 B	-0-	2905 2	N	-0-	-0-	-0-			
07	2852 N	2825	-0-	-27 B	-0-	2825 2	N	-0-	-0-	-0-			
08	2790 N	2622	-0-	-168 B	-0-	2622 2	N	-0-	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2910 N	2861	-0-	-49 B	-0-	2861 2	N	-0-	-0-	-0-			
10	2821 N	1460	-0-	-1361 B	-0-	1460 2	N	-0-	-0-	-0-			
11	2550 N	1747	-0-	-803 B	-0-	1747 2	N	-0-	-0-	-0-			
-----													
PROP				WELL #:	1	RRCID ->	163626	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2820 - 2930
06	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-	-0-	-0-			
07	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	N	-0-	-0-	-0-			
08	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	N	-0-	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	616	-0-	-44 B	-0-	616 2	N	-0-	-0-	-0-			
10	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	N	-0-	-0-	-0-			
*11	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2	N	-0-	-0-	-0-			
-----													
GREEN, WES				WELL #:	1	RRCID ->	165662	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2860 - 2990
06	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-	-0-	-0-			
07	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-	-0-	-0-			
08	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250 2	N	-0-	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-	-0-	-0-			
10	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-	-0-	-0-			
*11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-	-0-	-0-			
-----													
MANN				WELL #:	1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2850 - 2950
06	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174 2	N	-0-	-0-	-0-			
07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-	-0-	-0-			
08	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 2	N	-0-	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 2	N	-0-	-0-	-0-			
10	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2	N	-0-	-0-	-0-			
*11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-	-0-	-0-			
-----													
FORTAY, INC.				277925									
RACHEL				WELL #:	1	RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2770 - 2914
06	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389 2	N	-0-	-0-	-0-			
07	2480 N	2303	-0-	-177 B	-0-	2303 2	N	-0-	-0-	-0-			
08	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393 2	N	-0-	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2400 N	2387	-0-	-13 B	-0-	2387 2	N	-0-	-0-	-0-			
10	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 2	N	-0-	-0-	-0-			
*11	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401 2	N	-0-	-0-	-0-			
-----													
MITCH & MITZIE				WELL #:	1B	RRCID ->	223457	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2939 - 3190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-			

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
FORTAY, INC.		//CONT.//		277925								
KELSEY		WELL #:		1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	3136 - 3295
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
RACHEL				WELL #:	2	RRCID ->	252667	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2730 - 2903
06	510	N	422	-0-	-88 B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
07	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
08	496	N	390	-0-	-106 B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	420	N	326	-0-	-94 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
10	527	N	238	-0-	-289 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
11	390	N	181	-0-	-209 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
-----												
FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION				278842								
RENTIE		WELL #:		1	RRCID ->	247633	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2905 - 2950
06	510	N	493	-0-	-17 B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
07	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
08	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
10	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
*11	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
-----												
GILLISPIE, INC.				306349								
LOEBER		WELL #:		1	RRCID ->	027270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3116 - 3290
06	3000	N	102800	-0-	99800 B	297746	102800 2	N	-0-			-0-
07	3100	N	105122	-0-	102022 B	399768	105122 2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	399768		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			399768									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	399768		N	NO RPT			-0-
10	106237	#	NO RPT	-0-	-106237 B	293531		N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	293531		N	NO RPT			-0-
-----												
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC				341528								
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	195523	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3140 - 3250
06	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	110 1	1115 3	N	-0-		-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	118 1	1191 3	N	-0-		-0-
08	1240	N	819	-0-	-421 B	-0-	72 1	747 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	115 1	1160 3	N	-0-		-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	121 1	1227 3	N	-0-		-0-
*11	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	116 1	1173 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
HIGH PLAINS PETROLEUM LLC			385672						
STRATFORD UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 087334	COMPL. DATE 12/08/1978	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2850 - 2860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2	N	-0-	-0-
07	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2	N	-0-	-0-
08	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2	N	-0-	-0-
*10	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2	N	-0-	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HUNTER OIL CORPORATION			418953						
CHARLOTTE		WELL #:	1	RRCID -> 027804	COMPL. DATE 08/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 2	N	-0-	-0-
07	2790 N	2616	-0-	-174 B	-0-	2616 2	N	-0-	-0-
08	2480 N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	2640 N	NO RPT	-0-	-2640 B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	2604 N	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COY HOLT		WELL #:	1	RRCID -> 027805	COMPL. DATE 03/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 2	N	-0-	-0-
07	1271 N	1219	-0-	-52 B	-0-	1219 2	N	-0-	-0-
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LELA		WELL #:	1	RRCID -> 027806	COMPL. DATE 06/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1440 N	1430	-0-	-10 B	-0-	1430 2	N	-0-	-0-
07	1519 N	1426	-0-	-93 B	-0-	1426 2	N	-0-	-0-
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PEGGY		WELL #:	1	RRCID -> 027807	COMPL. DATE 05/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1020 N	1000	-0-	-20 B	-0-	1000 2	N	-0-	-0-
07	1023 N	932	-0-	-91 B	-0-	932 2	N	-0-	-0-
08	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
J-BREX COMPANY			427513						
PRICE		WELL #:	1278	RRCID -> 131303	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 2856 - 3448	
06	240 N	173	-0-	-67 B	-0-	173 2	N	-0-	-0-
07	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 2	N	-0-	-0-
08	217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-	-0-
*11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513									
WIN				WELL #:	1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2952 - 3160
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE	
06	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2	N	-0-		-0-		
07	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2	N	-0-		-0-		
08	744 N	451	-0-	-293 B	-0-	451	2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2	N	-0-		-0-		
10	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2	N	-0-		-0-		
*11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2	N	-0-		-0-		
-----													
LESLIE				WELL #:	1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	2904 - 3012
06	870 N	818	-0-	-52 B	-0-	818	2	N	-0-		-0-		
07	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2	N	-0-		-0-		
08	868 N	686	-0-	-182 B	-0-	686	2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2	N	-0-		-0-		
10	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2	N	-0-		-0-		
*11	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2	N	-0-		-0-		
-----													
GUILD				WELL #:	1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3144 - 3164
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-		-0-		
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2	N	-0-		-0-		
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-		-0-		
10	155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108	2	N	-0-		-0-		
*11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2	N	-0-		-0-		
-----													
CLUCK				WELL #:	1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3140 - 3170
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2	N	-0-		-0-		
07	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2	N	-0-		-0-		
08	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2	N	-0-		-0-		
10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-		-0-		
*11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-		-0-		
-----													
CLUCK				WELL #:	1A	RRCID ->	167381	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	3130 - 5525
06	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2	N	-0-		-0-		
07	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2	N	-0-		-0-		
08	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	518	-0-	-52 B	-0-	518	2	N	-0-		-0-		
10	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2	N	-0-		-0-		
*11	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2	N	-0-		-0-		
-----													
J. W. RESOURCES INC.				427974									
GREEN & PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	027357	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2799 - 2950
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		

-----																	
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974													
BRADY -C-		WELL #:		1	RRCID -> 027484			COMPL. DATE 12/23/1955			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06	150 S	-0-	-0-	-150 B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ELLIOTT -D-		WELL #:		1	RRCID -> 027549			COMPL. DATE 12/21/1953			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SHIRK		WELL #:		1	RRCID -> 027744			COMPL. DATE 12/29/1945			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
06	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DON		WELL #:		1	RRCID -> 027814			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
06	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	744 N	608	-0-	-136 B	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*11	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
-----																	
BECKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027920			COMPL. DATE 01/29/1958			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
06	1140 N	1038	-0-	-102 B	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	1143	-0-	-4 B	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	853	-0-	-325 B	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*11	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS		WELL #:		3	RRCID -> 027924			COMPL. DATE 01/29/1958			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974											
ECK		WELL #:		1	RRCID ->	031327	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HART -A-		WELL #:		1	RRCID ->	083448	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2640	-	2752
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MEGAN		WELL #:		1	RRCID ->	157433	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2932	-	3248	
06	2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461	3			N	-0-				-0-
07	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658	3			N	-0-				-0-
08	2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3			N	-0-				-0-
10	2666 N	2166	-0-	-500 B	-0-	2166	3			N	-0-				-0-
11	2520 N	2363	-0-	-157 B	-0-	2363	3			N	-0-				-0-
-----															
CATOR, MARSHALL		WELL #:		2082	RRCID ->	161577	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3164	-	3252	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DOC		WELL #:		2051	RRCID ->	162878	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148	-	3216	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DOOLEY		WELL #:		2070R	RRCID ->	163081	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3172	-	3256	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
DOOLEY		WELL #:		3070D	RRCID ->	170806	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	3486 PERF. 3244 - 3335		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
-----												
BERK		WELL #:		1	RRCID ->	181132	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7197 PERF. 2904 - 2936		
06		1980 N	1977	-0-	-3	B		-0-	1977	3	N	-0-
07		2046 N	2036	-0-	-10	B		-0-	2036	3	N	-0-
08		2046 N	1724	-0-	-322	B		-0-	1724	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1980 N	1923	-0-	-57	B		-0-	1923	3	N	-0-
10		2067 N	2067	-0-	-0-	B		-0-	2067	3	N	-0-
*11		1969 N	1969	-0-	-0-	B		-0-	1969	3	N	-0-
-----												
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025 PERF. 2803 - 2935		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS -33-		WELL #:		1	RRCID ->	181868	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150 PERF. 2994 - 3072		
06		2340 N	2301	-0-	-39	B		-0-	2301	3	N	-0-
07		2449 N	2317	-0-	-132	B		-0-	2317	3	N	-0-
08		2387 N	1902	-0-	-485	B		-0-	1902	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2310 N	2262	-0-	-48	B		-0-	2262	3	N	-0-
10		2325 N	2156	-0-	-169	B		-0-	2156	3	N	-0-
*11		2168 N	2168	-0-	-0-	B		-0-	2168	3	N	-0-
-----												
BIVINS -B-		WELL #:		7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150 PERF. 3039 - 3094		
06		2781 N	2679	-0-	-102	B		-0-	2679	3	N	-0-
07		3317 #	2877	-0-	-440	B		-440	2877	3	N	-0-
08		3317 #	2673	-0-	-644	B		-1084	2673	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1084								
09		3210 #	2716	-0-	-494	B		-1578	2716	3	N	-0-
10		3317 #	2654	-0-	-663	B		-2241	2654	3	N	-0-
11		3210 #	2678	-0-	-532	B		-2773	2678	3	N	-0-
-----												
WHORTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186536	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3070 PERF. 2852 - 2988		
06		1560 N	1330	-0-	-230	B		-0-	1330	3	N	-0-
07		1550 N	1489	-0-	-61	B		-0-	1489	3	N	-0-
08		1550 N	1021	-0-	-529	B		-0-	1021	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1516 N	1516	-0-	-0-	B		-0-	1516	3	N	-0-
10		1524 N	1524	-0-	-0-	B		-0-	1524	3	N	-0-
*11		1501 N	1501	-0-	-0-	B		-0-	1501	3	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BIVINS 12		WELL #:		1	RRCID ->	186893	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3047 - 3186
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3		N	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3		N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
*11	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS 39		WELL #:		1	RRCID ->	189603	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3122 - 3172
06	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3		N	-0-			-0-
07	930 N	899	-0-	-31 B	-0-	899 3		N	-0-			-0-
08	992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3		N	-0-			-0-
10	899 N	838	-0-	-61 B	-0-	838 3		N	-0-			-0-
11	930 N	753	-0-	-177 B	-0-	753 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS "56"		WELL #:		1	RRCID ->	193490	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2954 - 3096
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
-----												
BIVINS 42		WELL #:		1	RRCID ->	194447	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3148 - 3215
06	960 N	782	-0-	-178 B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	63	-0-	-1053 B	-0-	63 3		N	-0-			-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-			N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3		N	-0-			-0-
*11	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID ->	194732	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3024 - 3100
06	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1503	-0-	-47 B	-0-	1503 3		N	-0-			-0-
08	1736 N	1397	-0-	-339 B	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1500 N	1404	-0-	-96 B	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
10	1488 N	1320	-0-	-168 B	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1102	-0-	-248 B	-0-	1102 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS 53		WELL #:		1	RRCID ->	198644	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3100 - 3182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
JAN		WELL #:		1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2988 - 3092
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
AVERIE		WELL #:		1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2886 - 3010
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2922 - 3032
06	450 N	404	-0-	-46 B	-0-	404 3		N	-0-			-0-
07	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3		N	-0-			-0-
08	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3		N	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
*11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
-----												
GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2758 - 2920
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIVINS "C"		WELL #:		8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	0 - 3051
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WW		WELL #:		1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2620 - 2794
06	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3		N	-0-			-0-
07	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3		N	-0-			-0-
08	775 N	704	-0-	-71 B	-0-	704 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	810	-0-	-30 B	-0-	810 3		N	-0-			-0-
10	775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754 3		N	-0-			-0-
*11	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3		N	-0-			-0-

-----															
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974											
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		3	RRCID -> 250139			COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH	3006 PERF. 2786 - 2900			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
-----															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
-----															
BIVINS 30				WELL #:	1	RRCID -> 264094			COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH	3185 PERF. 2984 - 3012		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
-----															
MCADAMS				WELL #:	1	RRCID -> 269035			COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH	3350 PERF. 3295 - 3302		
06	1890 N	1754	-0-	-136	B	-0-	1754	3	N	-0-					-0-
07	1922 N	1888	-0-	-34	B	-0-	1888	3	N	-0-					-0-
08	1922 N	1486	-0-	-436	B	-0-	1486	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1934 N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	3	N	-0-					-0-
10	1897 N	1897	-0-	-0-	B	-0-	1897	3	N	-0-					-0-
*11	1832 N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1832	3	N	-0-					-0-
-----															
DAVISON				WELL #:	1	RRCID -> 277024			COMPL. DATE 11/13/2012			TOTAL DEPTH	3683 PERF. 2947 - 2992		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
-----															
SCHAFER				WELL #:	1	RRCID -> 277943			COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH	3662 PERF. 2952 - 2988		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
-----															
GLENN				WELL #:	1	RRCID -> 279845			COMPL. DATE 08/13/2013			TOTAL DEPTH	2900 PERF. 2748 - 2818		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
KEM ENERGY, INC.				455126					
BLACKSTEN				WELL #: 1	RRCID -> 027822	COMPL. DATE 11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	510 N	470	-0-	-40 B	-0-	470 2	N	-0-	-0-
07	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519 2	N	-0-	-0-
08	527 N	383	-0-	-144 B	-0-	383 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-	-0-
10	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 2	N	-0-	-0-
*11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-	-0-
-----									
CRISMON				WELL #: 1	RRCID -> 027825	COMPL. DATE 07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-	-0-
07	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 2	N	-0-	-0-
08	372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 2	N	-0-	-0-
10	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-	-0-
*11	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-	-0-
-----									
HAILE				WELL #: 1	RRCID -> 027826	COMPL. DATE 10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	450 N	389	-0-	-61 B	-0-	389 2	N	-0-	-0-
07	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 2	N	-0-	-0-
08	496 N	306	-0-	-190 B	-0-	306 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-	-0-
10	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-	-0-
*11	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2	N	-0-	-0-
-----									
HAMILTON RENTIE				WELL #: 1	RRCID -> 027828	COMPL. DATE 11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 2	N	-0-	-0-
07	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 2	N	-0-	-0-
08	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-	-0-
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-	-0-
*11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-	-0-
-----									
LASLEY-HAYS				WELL #: 1	RRCID -> 027831	COMPL. DATE 03/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	690 N	630	-0-	-60 B	-0-	630 2	N	-0-	-0-
07	775 N	718	-0-	-57 B	-0-	718 2	N	-0-	-0-
08	775 N	481	-0-	-294 B	-0-	481 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2	N	-0-	-0-
10	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2	N	-0-	-0-
*11	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2	N	-0-	-0-
-----									
LASLEY, SAM				WELL #: 1	RRCID -> 027832	COMPL. DATE 08/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126									
LASLEY, WALTER		WELL #:		A 1	RRCID -> 027833		COMPL. DATE 11/03/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
06		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-			-0-	
07		620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609 2	N	-0-			-0-	
08		620 N	552	-0-	-68 B	-0-	552 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-			-0-	
10		620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 2	N	-0-			-0-	
*11		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2	N	-0-			-0-	
-----													
OLDAKER, E. E.		WELL #:		1	RRCID -> 027837		COMPL. DATE 11/25/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-	
07		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-	
08		279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-	
10		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 2	N	-0-			-0-	
*11		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-			-0-	
-----													
WEATHERFORD		WELL #:		A 1	RRCID -> 027846		COMPL. DATE 09/28/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-	
07		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-	
08		279 N	230	-0-	-49 B	-0-	230 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-	
10		341 N	278	-0-	-63 B	-0-	278 2	N	-0-			-0-	
*11		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-	
-----													
WEATHERFORD		WELL #:		B 1	RRCID -> 027847		COMPL. DATE 11/16/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 2	N	-0-			-0-	
07		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2	N	-0-			-0-	
08		310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-	
10		310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 2	N	-0-			-0-	
*11		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-			-0-	
-----													
KISMET PROPERTIES, INC.		469866		WELL #:		1	RRCID -> 121089		COMPL. DATE 03/07/1986		TOTAL DEPTH 3476	PERF. 2748 - 2874	
06		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-	
07		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-	
08		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-	
10		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-	
11		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-	
-----													
LASATER & CO, INC.		487415		WELL #:		1	RRCID -> 027287		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
WHITTINGTON-NEEL													
06		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-	
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
*11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415								
WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	027288	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1890 N	1370	-0-	-520 B	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
07	2170 N	285	-0-	-1885 B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
08	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293 2		N	-0-			-0-
10	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127 2		N	-0-			-0-
11	2400 N	1960	-0-	-440 B	-0-	1960 2		N	-0-			-0-
-----												
ERLIS		WELL #:		1	RRCID ->	027291	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2992 -	3170
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
-----												
BULLINGTON		WELL #:		1120	RRCID ->	028019	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1290 N	750	-0-	-540 B	-0-	750 2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1245	-0-	-646 B	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
08	1674 N	1122	-0-	-552 B	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
*11	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
-----												
LUNT		WELL #:		1	RRCID ->	028024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1140 N	866	-0-	-274 B	-0-	866 2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1480	-0-	-163 B	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1427	-0-	-216 B	-0-	1427 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1423	-0-	-65 B	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
11	1380 N	1124	-0-	-256 B	-0-	1124 2		N	-0-			-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1	RRCID ->	028204	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOSS		WELL #:		1	RRCID ->	098281	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3260 -	3345
06	117 S	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
07	527 S	22	-0-	-505 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
08	434 S	1	-0-	-433 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 S	1	-0-	-119 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	473 S	473	-0-	-0- B	-0-	473 2		N	-0-			-0-
*11	509 S	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415								
BONNIE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	153043	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	3036 - 3162
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	930 N	914	-0-	-16 B	-0-		914 2	N	-0-			-0-
07	961 N	938	-0-	-23 B	-0-		938 2	N	-0-			-0-
08	961 N	934	-0-	-27 B	-0-		934 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	914 N	914	-0-	-0- B	-0-		914 2	N	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0- B	-0-		950 2	N	-0-			-0-
*11	919 N	919	-0-	-0- B	-0-		919 2	N	-0-			-0-
-----												
TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #:		2	RRCID ->	236246	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2712 - 3104
06	3333 N	3333	-0-	-0- B	-0-		3333 2	N	-0-			-0-
07	3844 N	2897	-0-	-947 B	-0-		2897 2	N	-0-			-0-
08	2976 N	2328	-0-	-648 B	-0-		2328 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3330 N	3115	-0-	-215 B	-0-		3115 2	N	-0-			-0-
10	2883 N	2229	-0-	-654 B	-0-		2229 2	N	-0-			-0-
*11	3671 N	3671	-0-	-0- B	-0-		3671 2	N	-0-			-0-
-----												
COFFEE		WELL #:		1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3074 - 3265
06	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-		1518 2	N	-0-			-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-		1528 2	N	-0-			-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-		1374 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1530 N	1267	-0-	-263 B	-0-		1267 2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1265	-0-	-254 B	-0-		1265 2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1186	-0-	-134 B	-0-		1186 2	N	-0-			-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1R	RRCID ->	271457	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2728 - 3335
06	2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-		2292 2	N	-0-			-0-
07	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-		2291 2	N	-0-			-0-
08	2108 N	1926	-0-	-182 B	-0-		1926 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2280 N	2086	-0-	-194 B	-0-		2086 2	N	-0-			-0-
10	2294 N	1756	-0-	-538 B	-0-		1756 2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1756	-0-	-104 B	-0-		1756 2	N	-0-			-0-
-----												
LILLIS, MICHAEL D.		WELL #:		500740	RRCID ->	112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	2828 - 3050
PUGH		WELL #:		1344	RRCID ->	112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	2828 - 3050
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-		152 2	N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-		193 2	N	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-		194 2	N	-0-			-0-
*10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-		194 2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAREXCO, INC.		WELL #:		525915	RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2772 - 2880
COLLIER		WELL #:		1027	RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2772 - 2880
06	3517 N	3517	-0-	-0- B	-0-		3517 2	N	-0-			-0-
07	3782 N	3623	-0-	-159 B	-0-		3623 2	N	-0-			-0-
08	DELQ PR	3677	-0-	3677 B	3677		3677 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3677												
09	7353 N	3676	-0-	-3677 B	-0-		3676 2	N	-0-			-0-
10	3654 N	3654	-0-	-0- B	-0-		3654 2	N	-0-			-0-
*11	3668 N	3668	-0-	-0- B	-0-		3668 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
MAREXCO, INC.		//CONT.//	525915									
HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:	1039	RRCID ->	168275	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2800 - 2922		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 2	N	-0-			-0-
07		930 N	807	-0-	-123 B	-0-	807 2	N	-0-			-0-
08		DELO PR	865	-0-	865 B	865	865 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		865								
09		1509 N	644	-0-	-865 B	-0-	644 2	N	-0-			-0-
10		806 N	661	-0-	-145 B	-0-	661 2	N	-0-			-0-
11		840 N	471	-0-	-369 B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		WELL #:	570652	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
APOLLO JOHNSON		1		077747		02/10/2005		3546		3408 - 3470		
06		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		WELL #:	613782	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
NUSBAUM, M. M.		1		027809		02/21/1959		N/A		N/A		
06		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3	N	-0-			-0-
07		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3	N	-0-			-0-
08		899 N	748	-0-	-151 B	-0-	748 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3	N	-0-			-0-
10		899 N	863	-0-	-36 B	-0-	863 3	N	-0-			-0-
*11		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-			-0-
-----												
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		WELL #:	620573	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
SLOAN GAS UNIT -B-		2		138746		04/08/1991		3450		3187 - 3318		
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STEEL		WELL #:	2	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		2		150984		08/05/1994		3530		3130 - 3462		
06		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3	N	-0-			-0-
07		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 3	N	-0-			-0-
08		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
10		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3	N	-0-			-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TERRELL		WELL #:	A 1	RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		A 1		162222		11/20/1996		3568		3220 - 3376		
06		1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3	N	-0-			-0-
07		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 3	N	-0-			-0-
08		1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 3	N	-0-			-0-
10		1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712 3	N	-0-			-0-
11		1710 N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		//CONT.//		620573								
NATHAN		WELL #:		1	RRCID -> 169771			COMPL. DATE 02/21/1998			TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PALO DURO RESOURCES LLC				637389								
PRONGER		WELL #:		1	RRCID -> 111022			COMPL. DATE 04/25/1984			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211	
06		330 N	227	-0-	-103 B	-0-	227 2		N	-0-		-0-
07		341 N	231	-0-	-110 B	-0-	231 2		N	-0-		-0-
08		217 N	124	-0-	-93 B	-0-	124 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-		-0-
10		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2		N	-0-		-0-
*11		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-		-0-
-----												
DAHL		WELL #:		105	RRCID -> 136578			COMPL. DATE 09/28/1990			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912	
06		660 N	611	-0-	-49 B	-0-	611 2		N	-0-		-0-
07		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2		N	-0-		-0-
08		620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		N	-0-		-0-
10		682 N	361	-0-	-321 B	-0-	361 2		N	-0-		-0-
*11		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2		N	-0-		-0-
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
BENNETT		WELL #:		A 1	RRCID -> 027259			COMPL. DATE 07/00/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 3		N	-0-		-0-
07		2015 N	1929	-0-	-86 B	-0-	1929 3		N	-0-		-0-
08		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1860 N	1693	-0-	-167 B	-0-	1693 3		N	-0-		-0-
10		1922 N	1741	-0-	-181 B	-0-	75 1	1666 3	N	-0-		-0-
11		1890 N	1562	-0-	-328 B	-0-	76 1	1486 3	N	-0-		-0-
-----												
CLIFTON		WELL #:		1	RRCID -> 027262			COMPL. DATE 07/22/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/22/2020								
-----												
ELGIN		WELL #:		1	RRCID -> 027264			COMPL. DATE 08/08/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3		N	-0-		-0-
07		2077 N	2022	-0-	-55 B	-0-	2022 3		N	-0-		-0-
08		2077 N	2012	-0-	-65 B	-0-	2012 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2040 N	799	-0-	-1241 B	-0-	799 3		N	-0-		-0-
10		2015 N	1061	-0-	-954 B	-0-	46 1	1015 3	N	-0-		-0-
11		1950 N	1804	-0-	-146 B	-0-	88 1	1716 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1440 N	1202	-0-	-238 B	-0-	1202	3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1172	-0-	-192 B	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1145	-0-	-188 B	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1200 N	1067	-0-	-133 B	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
*10	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	71	1	N	1580	3	N	-0-
*11	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	77	1	N	1506	3	N	-0-
-----												
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	027266	COMPL. DATE	05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3	N	-0-			-0-
07	2325 N	2161	-0-	-164 B	-0-	2161	3	N	-0-			-0-
08	2201 N	957	-0-	-1244 B	-0-	957	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2160 N	954	-0-	-1206 B	-0-	954	3	N	-0-			-0-
10	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-			N	-0-			-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KILL		WELL #:		1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1626	-0-	-79 B	-0-	1626	3	N	-0-			-0-
08	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1590 N	1373	-0-	-217 B	-0-	1373	3	N	-0-			-0-
10	1612 N	1196	-0-	-416 B	-0-	52	1	N	1144	3	N	-0-
11	1650 N	1196	-0-	-454 B	-0-	58	1	N	1138	3	N	-0-
-----												
NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3	N	-0-			-0-
07	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3	N	-0-			-0-
*10	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	19	1	N	412	3	N	-0-
*11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	20	1	N	389	3	N	-0-
-----												
OREM		WELL #:		1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1148	-0-	-92 B	-0-	1148	3	N	-0-			-0-
08	1178 N	1151	-0-	-27 B	-0-	1151	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	1092	-0-	-48 B	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1070	-0-	-77 B	-0-	46	1	N	1024	3	N	-0-
11	1110 N	1053	-0-	-57 B	-0-	51	1	N	1002	3	N	-0-
-----												
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3	N	-0-			-0-
07	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3	N	-0-			-0-
08	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3	N	-0-			-0-
*10	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	30	1	N	657	3	N	-0-
11	720 N	678	-0-	-42 B	-0-	33	1	N	645	3	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3690 #	3277	-0-	-413 B	-3842	3277 3	N	-0-			-0-
07	3813 #	3235	-0-	-578 B	-4420	3235 3	N	-0-			-0-
08	3348 N	3218	-0-	-130 B	-4420	3218 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3261	CANCELLED UNDERAGE ->						-1159
09	3270 N	1950	-0-	-1320 B	-3261	1950 3	N	-0-			-0-
10	3224 N	1820	-0-	-1404 B	-3261	79 1	N	1741 3			-0-
11	3120 N	1731	-0-	-1389 B	-3261	85 1	N	1646 3			-0-
-----											
TANDY		WELL #:		1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1310	-0-	-147 B	-0-	1310 3	N	-0-			-0-
08	1364 N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1320 N	1260	-0-	-60 B	-0-	1260 3	N	-0-			-0-
*10	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	57 1	N	1269 3			-0-
11	1260 N	1153	-0-	-107 B	-0-	56 1	N	1097 3			-0-
-----											
LACY, MEEK		WELL #:		1	RRCID ->	027281	COMPL. DATE	03/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	3390 N	3358	-0-	-32 B	-0-	3358 3	N	-0-			-0-
07	3534 N	3449	-0-	-85 B	-0-	3449 3	N	-0-			-0-
08	3569 N	3569	-0-	-0- B	-0-	3569 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	3360 N	3224	-0-	-136 B	-0-	3224 3	N	-0-			-0-
*10	3617 N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617 3	N	-0-			-0-
*11	3538 N	3538	-0-	-0- B	-0-	3538 3	N	-0-			-0-
-----											
LACY, MEEK B		WELL #:		2	RRCID ->	027282	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
*10	9 N	5	-0-	-4 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
*11	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
-----											
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	027366	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	720 N	50	-0-	-670 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
08	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
10	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
*11	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235 3	N	-0-			-0-
-----											
ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	027386	COMPL. DATE	06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	4170 N	3768	-0-	-402 B	-0-	3768 3	N	-0-			-0-
07	4185 N	3988	-0-	-197 B	-0-	3988 3	N	-0-			-0-
08	3837 N	3837	-0-	-0- B	-0-	3837 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	3807 N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807 3	N	-0-			-0-
10	3999 N	3940	-0-	-59 B	-0-	3940 3	N	-0-			-0-
*11	3971 N	3971	-0-	-0- B	-0-	3971 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027389	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3052 - 3231	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
07		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-			-0-
08		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
10		775 N	712	-0-	-63 B	-0-	712 3	N	-0-			-0-
11		720 N	655	-0-	-65 B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
-----												
FOERSTERLING		WELL #:		1	RRCID ->	027391	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328 3	N	-0-			-0-
07		2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436 3	N	-0-			-0-
08		2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		2340 N	2330	-0-	-10 B	-0-	2330 3	N	-0-			-0-
*10		2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477 3	N	-0-			-0-
*11		2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492 3	N	-0-			-0-
-----												
GORE		WELL #:		1	RRCID ->	027394	COMPL. DATE	04/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 3	N	-0-			-0-
07		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3	N	-0-			-0-
08		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1110 N	1090	-0-	-20 B	-0-	1090 3	N	-0-			-0-
*10		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3	N	-0-			-0-
*11		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3	N	-0-			-0-
-----												
HUDNER		WELL #:		1	RRCID ->	027397	COMPL. DATE	09/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		2070 N	2048	-0-	-22 B	-0-	2048 3	N	-0-			-0-
07		2170 N	2063	-0-	-107 B	-0-	2063 3	N	-0-			-0-
08		2015 N	1997	-0-	-18 B	-0-	1997 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		2040 N	1982	-0-	-58 B	-0-	1982 3	N	-0-			-0-
10		2077 N	1922	-0-	-155 B	-0-	1922 3	N	-0-			-0-
11		1920 N	1917	-0-	-3 B	-0-	1917 3	N	-0-			-0-
-----												
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539 3	N	-0-			-0-
07		2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	2700 3	N	-0-			-0-
08		2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568 3	N	-0-			-0-
*10		2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	2735 3	N	-0-			-0-
*11		2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677 3	N	-0-			-0-
-----												
PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1890 N	222	-0-	-1668 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
07		2170 N	1814	-0-	-356 B	-0-	1814 3	N	-0-			-0-
08		2201 N	1919	-0-	-282 B	-0-	1919 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 3	N	-0-			-0-
*10		1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907 3	N	-0-			-0-
*11		1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
PRYMECK		WELL #: 1		RRCID -> 027416		COMPL. DATE 10/30/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3840 N	3764	-0-	-76 B	-0-	3764	3	N	-0-		-0-
07	3999 N	3952	-0-	-47 B	-0-	3952	3	N	-0-		-0-
08	3968 N	3327	-0-	-641 B	-0-	3327	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4043 N	4043	-0-	-0- B	-0-	4043	3	N	-0-		-0-
10	3937 N	3894	-0-	-43 B	-0-	3894	3	N	-0-		-0-
*11	3802 N	3802	-0-	-0- B	-0-	3802	3	N	-0-		-0-
-----											
SCHUMACHER		WELL #: 1		RRCID -> 027419		COMPL. DATE 12/14/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3	N	-0-		-0-
07	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3	N	-0-		-0-
08	1891 N	1889	-0-	-2 B	-0-	1889	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1920 N	1874	-0-	-46 B	-0-	1874	3	N	-0-		-0-
10	2046 N	2040	-0-	-6 B	-0-	2040	3	N	-0-		-0-
*11	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3	N	-0-		-0-
-----											
SPUR		WELL #: 1		RRCID -> 027420		COMPL. DATE 12/16/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453	3	N	-0-		-0-
07	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	3	N	-0-		-0-
08	2508 N	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2489 N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	3	N	-0-		-0-
*10	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	3	N	-0-		-0-
*11	2578 N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578	3	N	-0-		-0-
-----											
SPURLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 027421		COMPL. DATE 12/01/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2947 N	2947	-0-	-0- B	-0-	2947	3	N	-0-		-0-
07	3085 N	3085	-0-	-0- B	-0-	3085	3	N	-0-		-0-
08	2946 N	2946	-0-	-0- B	-0-	2946	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2940 N	2924	-0-	-16 B	-0-	2924	3	N	-0-		-0-
*10	3143 N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143	3	N	-0-		-0-
*11	3110 N	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	3	N	-0-		-0-
-----											
HOLT -ET- -AL-		WELL #: A 1		RRCID -> 027818		COMPL. DATE 02/05/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1710 N	15	-0-	-1695 B	-0-	15	3	N	-0-		-0-
07	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3	N	-0-		-0-
08	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3	N	-0-		-0-
10	1984 N	1858	-0-	-126 B	-0-	1858	3	N	-0-		-0-
11	1650 N	1564	-0-	-86 B	-0-	1564	3	N	-0-		-0-
-----											
STROTHER, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 027819		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOINER				WELL #:	1	RRCID ->	027829	COMPL. DATE	08/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1470 N	14	-0-	-1456 B	-0-	14	3	N	-0-		-0-	
07	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-	
*10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3	N	-0-		-0-	
*11	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-		-0-	
-----												
BRADLEY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027855	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
CROWE, M.				WELL #:	1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3	N	-0-		-0-	
07	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3	N	-0-		-0-	
08	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	3	N	-0-		-0-	
10	2170 N	1748	-0-	-422 B	-0-	1748	3	N	-0-		-0-	
11	2070 N	2035	-0-	-35 B	-0-	2035	3	N	-0-		-0-	
-----												
ENNIS-LACY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624	3	N	-0-		-0-	
07	806 N	679	-0-	-127 B	-0-	679	3	N	-0-		-0-	
08	713 N	530	-0-	-183 B	-0-	530	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	526	-0-	-104 B	-0-	526	3	N	-0-		-0-	
*10	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3	N	-0-		-0-	
*11	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3	N	-0-		-0-	
-----												
EVERETT, R. K.				WELL #:	1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	5580 N	3066	-0-	-2514 B	-0-	3066	3	N	-0-		-0-	
07	7192 N	6595	-0-	-597 B	-0-	6595	3	N	-0-		-0-	
08	7135 N	7135	-0-	-0- B	-0-	7135	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	7127 N	7127	-0-	-0- B	-0-	7127	3	N	-0-		-0-	
*10	6976 N	6976	-0-	-0- B	-0-	6976	3	N	-0-		-0-	
11	6900 N	6678	-0-	-222 B	-0-	6678	3	N	-0-		-0-	
-----												
HARRIS, C.				WELL #:	1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2746 - 3251
06	3000 N	2540	-0-	-460 B	1404	2540	3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	2743	-0-	-357 B	1047	2743	3	N	-0-		-0-	
08	3100 N	2186	-0-	-914 B	133	2186	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 133												
09	2550 N	2186	-0-	-364 B	-0-	2186	3	N	-0-		-0-	
10	2728 N	2515	-0-	-213 B	-0-	2515	3	N	-0-		-0-	
*11	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	3	N	-0-		-0-	



-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 027862		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	963	-0-	-246 B	-0-	963	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1290 N	945	-0-	-345 B	-0-	945	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1018	-0-	-253 B	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
*11	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
-----													
ROYAL PENDLETON		WELL #:		1		RRCID -> 027863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	2999 N	2999	-0-	-0- B	-0-	2999	3		N	-0-			-0-
07	3059 N	3059	-0-	-0- B	-0-	3059	3		N	-0-			-0-
08	3194 N	3194	-0-	-0- B	-0-	3194	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3169 N	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	3		N	-0-			-0-
10	3069 N	3054	-0-	-15 B	-0-	3054	3		N	-0-			-0-
*11	3133 N	3133	-0-	-0- B	-0-	3133	3		N	-0-			-0-
-----													
TRIPLETT -A-		WELL #:		1		RRCID -> 027864		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
07	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
08	1984 N	1973	-0-	-11 B	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2070 N	1957	-0-	-113 B	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
*10	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3		N	-0-			-0-
*11	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3		N	-0-			-0-
-----													
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		1		RRCID -> 027866		COMPL. DATE 10/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1165	-0-	-13 B	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1048	-0-	-68 B	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110 N	1040	-0-	-70 B	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
*10	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
*11	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
-----													
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		1		RRCID -> 027867		COMPL. DATE 10/10/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
07	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3		N	-0-			-0-
08	1922 N	1856	-0-	-66 B	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1860 N	1842	-0-	-18 B	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
10	2170 N	1751	-0-	-419 B	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
11	1800 N	1553	-0-	-247 B	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
-----													
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		1		RRCID -> 027868		COMPL. DATE 06/22/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	2796 N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796	3		N	-0-			-0-
07	2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	3		N	-0-			-0-
08	2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	2886	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2863 N	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	3		N	-0-			-0-
10	2883 N	701	-0-	-2182 B	-0-	701	3		N	-0-			-0-
11	2790 N	1907	-0-	-883 B	-0-	1907	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BUCKLES				WELL #:	1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARTRITE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3			N	-0-			-0-
07	2356 N	2254	-0-	-102 B	-0-	2254	3			N	-0-			-0-
08	2294 N	2207	-0-	-87 B	-0-	2207	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2280 N	2190	-0-	-90 B	-0-	2190	3			N	-0-			-0-
*10	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	3			N	-0-			-0-
*11	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3			N	-0-			-0-
-----														
CLARK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-			-0-
07	589 N	511	-0-	-78 B	-0-	511	3			N	-0-			-0-
08	527 N	397	-0-	-130 B	-0-	397	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	480 N	394	-0-	-86 B	-0-	394	3			N	-0-			-0-
*10	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-			-0-
*11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-			-0-
-----														
DAVIS GAS UNIT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	480 N	434	-0-	-46 B	-0-	434	3			N	-0-			-0-
07	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	3			N	-0-			-0-
08	496 N	361	-0-	-135 B	-0-	361	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-			-0-
*10	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-			-0-
*11	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-			-0-
-----														
ELLISON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	027875	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	3			N	-0-			-0-
07	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N	-0-			-0-
08	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3			N	-0-			-0-
10	2480 N	2374	-0-	-106 B	-0-	2374	3			N	-0-			-0-
*11	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3			N	-0-			-0-
-----														
FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027876	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

-----															
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		2	RRCID -> 027877		COMPL. DATE 11/14/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
06	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-	2014	3	N	-0-				-0-
07	2077	N	1802	-0-	-275	B	-0-	1802	3	N	-0-				-0-
08	2015	N	1684	-0-	-331	B	-0-	1684	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2010	N	1671	-0-	-339	B	-0-	1671	3	N	-0-				-0-
10	1798	N	1785	-0-	-13	B	-0-	1785	3	N	-0-				-0-
*11	2166	N	2166	-0-	-0-	B	-0-	2166	3	N	-0-				-0-
-----															
FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		1	RRCID -> 027878		COMPL. DATE 01/07/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3	N	-0-				-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3	N	-0-				-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3	N	-0-				-0-
*10	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3	N	-0-				-0-
*11	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3	N	-0-				-0-
-----															
FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027879		COMPL. DATE 05/09/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	2516	N	2516	-0-	-0-	B	-0-	2516	3	N	-0-				-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	B	-0-	2600	3	N	-0-				-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	B	-0-	2544	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2524	N	2524	-0-	-0-	B	-0-	2524	3	N	-0-				-0-
*10	2639	N	2639	-0-	-0-	B	-0-	2639	3	N	-0-				-0-
*11	2574	N	2574	-0-	-0-	B	-0-	2574	3	N	-0-				-0-
-----															
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027880		COMPL. DATE 05/09/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	2881	N	2881	-0-	-0-	B	-0-	2881	3	N	-0-				-0-
07	3001	N	3001	-0-	-0-	B	-0-	3001	3	N	-0-				-0-
08	2852	N	2837	-0-	-15	B	-0-	2837	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2880	N	2815	-0-	-65	B	-0-	2815	3	N	-0-				-0-
*10	3048	N	3048	-0-	-0-	B	-0-	3048	3	N	-0-				-0-
*11	3030	N	3030	-0-	-0-	B	-0-	3030	3	N	-0-				-0-
-----															
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027881		COMPL. DATE 07/15/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	3	N	-0-				-0-
07	1054	N	1005	-0-	-49	B	-0-	1005	3	N	-0-				-0-
08	992	N	852	-0-	-140	B	-0-	852	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	960	N	845	-0-	-115	B	-0-	845	3	N	-0-				-0-
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3	N	-0-				-0-
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	3	N	-0-				-0-
-----															
FOREMAN, A. D.		WELL #:		1	RRCID -> 027882		COMPL. DATE 01/15/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FOSTER, WM. J.		WELL #:		1	RRCID -> 027883			COMPL. DATE 02/15/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
06		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3	N	-0-			-0-	
07		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 3	N	-0-			-0-	
08		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 3	N	-0-			-0-	
*10		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 3	N	-0-			-0-	
*11		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 3	N	-0-			-0-	
-----													
HUDSON GAS UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID -> 027891			COMPL. DATE 08/15/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 3	N	-0-			-0-	
07		1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 3	N	-0-			-0-	
08		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1770 N	1760	-0-	-10 B	-0-	1760 3	N	-0-			-0-	
*10		1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831 3	N	-0-			-0-	
*11		1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 3	N	-0-			-0-	
-----													
HUISMAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 027893			COMPL. DATE 05/22/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		900 N	804	-0-	-96 B	-0-	804 3	N	-0-			-0-	
07		899 N	879	-0-	-20 B	-0-	879 3	N	-0-			-0-	
08		899 N	693	-0-	-206 B	-0-	693 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-			-0-	
*10		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3	N	-0-			-0-	
*11		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3	N	-0-			-0-	
-----													
MCCORMAC GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 027896			COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH	3300 PERF. 2744 - 3300
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
NORTON GAS UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID -> 027898			COMPL. DATE 02/13/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591 3	N	-0-			-0-	
07		620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610 3	N	-0-			-0-	
08		620 N	515	-0-	-105 B	-0-	515 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-			-0-	
10		620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 3	N	-0-			-0-	
*11		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-			-0-	
-----													
NORTON GAS UNIT -C-				WELL #:	1	RRCID -> 027900			COMPL. DATE 05/07/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06		660 N	577	-0-	-83 B	-0-	577 3	N	-0-			-0-	
07		651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 3	N	-0-			-0-	
08		651 N	492	-0-	-159 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3	N	-0-			-0-	
*10		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-			-0-	
*11		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
PRICE, L. M. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027902		COMPL. DATE 12/28/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
07	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
08	186 N	117	-0-	-69 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	116	-0-	-64 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
*10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
*11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE, L. M. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027903		COMPL. DATE 12/28/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447 3	N	-0-			-0-
07	2508 N	2508	-0-	-0- B	-0-	2508 3	N	-0-			-0-
08	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2460 N	2373	-0-	-87 B	-0-	2373 3	N	-0-			-0-
*10	2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596 3	N	-0-			-0-
*11	2491 N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491 3	N	-0-			-0-
-----											
RANSDELL, MARY E.		WELL #: 1		RRCID -> 027905		COMPL. DATE 02/28/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
SCHAFFER, R. D.		WELL #: 1		RRCID -> 027906		COMPL. DATE 04/25/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	960 N	870	-0-	-90 B	-0-	870 3	N	-0-			-0-
07	961 N	937	-0-	-24 B	-0-	937 3	N	-0-			-0-
08	961 N	705	-0-	-256 B	-0-	705 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3	N	-0-			-0-
*10	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3	N	-0-			-0-
*11	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 3	N	-0-			-0-
-----											
SHOUP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 027909		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 027910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015 3	N	-0-			-0-
07	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068 3	N	-0-			-0-
08	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010 3	N	-0-			-0-
*10	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082 3	N	-0-			-0-
*11	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970 3	N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058 3	N	-0-		-0-		
07	2201 N	2175	-0-	-26 B	-0-	2175 3	N	-0-		-0-		
08	2077 N	2045	-0-	-32 B	-0-	2045 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2070 N	2029	-0-	-41 B	-0-	2029 3	N	-0-		-0-		
*10	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277 3	N	-0-		-0-		
*11	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191 3	N	-0-		-0-		
-----												
WHORTON, W. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	750 N	732	-0-	-18 B	-0-	732 3	N	-0-		-0-		
07	775 N	765	-0-	-10 B	-0-	765 3	N	-0-		-0-		
08	775 N	650	-0-	-125 B	-0-	650 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3	N	-0-		-0-		
10	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3	N	-0-		-0-		
*11	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3	N	-0-		-0-		
-----												
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3	N	-0-		-0-		
07	1178 N	1013	-0-	-165 B	-0-	1013 3	N	-0-		-0-		
08	1178 N	825	-0-	-353 B	-0-	825 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	819	-0-	-141 B	-0-	819 3	N	-0-		-0-		
*10	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3	N	-0-		-0-		
*11	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3	N	-0-		-0-		
-----												
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129 3	N	-0-		-0-		
07	2573 N	2059	-0-	-514 B	-0-	2059 3	N	-0-		-0-		
08	2294 N	2139	-0-	-155 B	-0-	2139 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2130 N	2087	-0-	-43 B	-0-	2087 3	N	-0-		-0-		
10	2046 N	1725	-0-	-321 B	-0-	1725 3	N	-0-		-0-		
11	2070 N	2014	-0-	-56 B	-0-	2014 3	N	-0-		-0-		
-----												
WELLS, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	028014	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3	N	-0-		-0-		
07	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3	N	-0-		-0-		
08	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	590	-0-	-430 B	-0-	590 3	N	-0-		-0-		
10	1116 N	673	-0-	-443 B	-0-	673 3	N	-0-		-0-		
*11	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3	N	-0-		-0-		
-----												
BAER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028041	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-			-0-
08	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-			-0-
*10	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-			-0-
*11	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-			-0-
BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-			-0-
07	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-			-0-
08	930 N	553	-0-	-377 B	-0-	553	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-			-0-
10	992 N	981	-0-	-11 B	-0-	981	3			N	-0-			-0-
*11	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-			-0-
BRANNAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
07	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-			-0-
08	1271 N	966	-0-	-305 B	-0-	966	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
10	1240 N	1218	-0-	-22 B	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
*11	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
BURRUS		WELL #:		1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	3000 N	1542	-0-	-1458 B	4189	1542	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	1874	-0-	-1226 B	2963	1874	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	1245	-0-	-1855 B	1108	1245	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1108										
09	2947 N	1839	-0-	-1108 B	-0-	1839	3			N	-0-			-0-
10	1860 N	1762	-0-	-98 B	-0-	1762	3			N	-0-			-0-
*11	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-			-0-
BYWATERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CAMERON-WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	028056	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-			-0-
07	1023 N	1009	-0-	-14 B	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
08	992 N	675	-0-	-317 B	-0-	675	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-			-0-
10	1023 N	970	-0-	-53 B	-0-	970	3			N	-0-			-0-
*11	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
CARTER -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
07		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
08		372 N	234	-0-	-138 B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
10		434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407 3		N	-0-			-0-
*11		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
-----													
CHEATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		1527 S	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
07		1660 S	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3		N	-0-			-0-
08		1767 S	974	-0-	-793 B	-0-	974 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1530 S	1341	-0-	-189 B	-0-	1341 3		N	-0-			-0-
*10		1679 S	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3		N	-0-			-0-
*11		1612 S	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 3		N	-0-			-0-
-----													
CLAYBAUGH, S.		WELL #:		1	RRCID ->	028062	COMPL. DATE	10/17/1956	TOTAL DEPTH	2786	PERF. N/A		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2020 - P/A 08/10/20													
-----													
COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	028064	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DAWELL		WELL #:		1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 3		N	-0-			-0-
07		1798 N	1144	-0-	-654 B	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
08		1798 N	1426	-0-	-372 B	-0-	1426 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131 3		N	-0-			-0-
*10		1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 3		N	-0-			-0-
*11		1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911 3		N	-0-			-0-
-----													
DONELSON, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899		
06		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
07		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
08		248 N	176	-0-	-72 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
10		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
*11		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952	3	N	-0-			-0-
07	3038 N	2709	-0-	-329 B	-0-	2709	3	N	-0-			-0-
08	3038 N	1700	-0-	-1338 B	-0-	1700	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2940 N	2875	-0-	-65 B	-0-	2875	3	N	-0-			-0-
*10	2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	2905	3	N	-0-			-0-
*11	3062 N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062	3	N	-0-			-0-
-----												
DOOLEY		WELL #:		4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2100 N	1910	-0-	-190 B	-0-	1910	3	N	-0-			-0-
07	2201 N	1925	-0-	-276 B	-0-	1925	3	N	-0-			-0-
08	2015 N	1337	-0-	-678 B	-0-	1337	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	3	N	-0-			-0-
*10	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	3	N	-0-			-0-
*11	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3	N	-0-			-0-
-----												
ELLISON		WELL #:		1	RRCID ->	028071	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3	N	-0-			-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3	N	-0-			-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1590 N	1575	-0-	-15 B	-0-	1575	3	N	-0-			-0-
*10	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3	N	-0-			-0-
*11	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3	N	-0-			-0-
-----												
FEDRIC		WELL #:		1	RRCID ->	028072	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3	N	-0-			-0-
07	899 N	874	-0-	-25 B	-0-	874	3	N	-0-			-0-
08	899 N	611	-0-	-288 B	-0-	611	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3	N	-0-			-0-
10	868 N	867	-0-	-1 B	-0-	867	3	N	-0-			-0-
*11	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3	N	-0-			-0-
-----												
FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
07	465 N	373	-0-	-92 B	-0-	373	3	N	-0-			-0-
08	434 N	237	-0-	-197 B	-0-	237	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3	N	-0-			-0-
*10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3	N	-0-			-0-
*11	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028074	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3	N	-0-			-0-
07	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3	N	-0-			-0-
08	1550 N	835	-0-	-715 B	-0-	835	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3	N	-0-			-0-
10	1550 N	1494	-0-	-56 B	-0-	1494	3	N	-0-			-0-
*11	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126 3		N	-0-			-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
08	992 N	659	-0-	-333 B	-0-	659 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1159	-0-	-143 B	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
*11	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3000 N	1712	-0-	-1288 B	1806	1712 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	1842	-0-	-1258 B	548	1842 3		N	-0-			-0-
08	1705 N	984	-0-	-721 B	-0-	984 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 3		N	-0-			-0-
10	1829 N	1728	-0-	-101 B	-0-	1728 3		N	-0-			-0-
*11	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253 3		N	-0-			-0-
07	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449 3		N	-0-			-0-
08	2077 N	1254	-0-	-823 B	-0-	1254 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303 3		N	-0-			-0-
*10	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502 3		N	-0-			-0-
*11	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2460 N	2031	-0-	-429 B	-5214	2031 3		N	-0-			-0-
07	2015 N	2240	-0-	225 B	-4989	2240 3		N	-0-			-0-
08	2170 N	1448	-0-	-722 B	-4989	1448 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4989							
09	2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861 3		N	-0-			-0-
*10	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243 3		N	-0-			-0-
*11	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330	
06	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3		N	-0-			-0-
07	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
08	744 N	440	-0-	-304 B	-0-	440 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3		N	-0-			-0-
10	868 N	792	-0-	-76 B	-0-	792 3		N	-0-			-0-
*11	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3		N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
08	899 N	620	-0-	-279 B	-0-	620 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1101	-0-	-108 B	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
*11	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
FLORES		WELL #:		9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3065 - 3320				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2220	N	2140	-0-	-80	B	-0-	2140	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2265	N	2265	-0-	-0-	B	-0-	2265	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2232	N	1278	-0-	-954	B	-0-	1278	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2403	N	2403	-0-	-0-	B	-0-	2403	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2263	N	2202	-0-	-61	B	-0-	2202	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	B	-0-	2307	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
FLORES		WELL #:		10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	2313	N	2313	-0-	-0-	B	-0-	2313	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2349	N	2349	-0-	-0-	B	-0-	2349	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2263	N	1270	-0-	-993	B	-0-	1270	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2310	N	2246	-0-	-64	B	-0-	2246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2356	N	2244	-0-	-112	B	-0-	2244	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	2408	N	2408	-0-	-0-	B	-0-	2408	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
FLORES		WELL #:		11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	434	N	239	-0-	-195	B	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	434	N	415	-0-	-19	B	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
FLORES		WELL #:		12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	744	N	436	-0-	-308	B	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	837	N	804	-0-	-33	B	-0-	804	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	028088	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1426	N	1020	-0-	-406	B	-0-	1020	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1426	N	1401	-0-	-25	B	-0-	1401	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
FLORES		WELL #:		15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1709	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1761	N	1761	-0-	-0-	B	-0-	1761	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1767	N	1073	-0-	-694	B	-0-	1073	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1868	N	1868	-0-	-0-	B	-0-	1868	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1767	N	1691	-0-	-76	B	-0-	1691	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES				WELL #: 16	RRCID -> 028090	COMPL. DATE 07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 3	N	-0-		-0-	
07	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358 3	N	-0-		-0-	
08	1333 N	846	-0-	-487 B	-0-	846 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 3	N	-0-		-0-	
10	1364 N	1288	-0-	-76 B	-0-	1288 3	N	-0-		-0-	
*11	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES				WELL #: 17	RRCID -> 028091	COMPL. DATE 08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1470 N	568	-0-	-902 B	-0-	568 3	N	-0-		-0-	
07	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 3	N	-0-		-0-	
08	1581 N	936	-0-	-645 B	-0-	936 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 3	N	-0-		-0-	
10	1767 N	1694	-0-	-73 B	-0-	1694 3	N	-0-		-0-	
*11	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES				WELL #: 18	RRCID -> 028092	COMPL. DATE 10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 -	3371	
06	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 3	N	-0-		-0-	
07	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760 3	N	-0-		-0-	
08	1736 N	1029	-0-	-707 B	-0-	1029 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3	N	-0-		-0-	
10	1767 N	1652	-0-	-115 B	-0-	1652 3	N	-0-		-0-	
*11	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES				WELL #: 19	RRCID -> 028093	COMPL. DATE 11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-		-0-	
07	620 N	540	-0-	-80 B	-0-	540 3	N	-0-		-0-	
08	589 N	516	-0-	-73 B	-0-	516 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	493	-0-	-47 B	-0-	493 3	N	-0-		-0-	
10	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496 3	N	-0-		-0-	
11	510 N	477	-0-	-33 B	-0-	477 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES				WELL #: 21	RRCID -> 028095	COMPL. DATE 11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	600 N	438	-0-	-162 B	-0-	438 3	N	-0-		-0-	
07	558 N	497	-0-	-61 B	-0-	497 3	N	-0-		-0-	
08	620 N	233	-0-	-387 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	154	-0-	-296 B	-0-	154 3	N	-0-		-0-	
10	496 N	320	-0-	-176 B	-0-	320 3	N	-0-		-0-	
*11	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES				WELL #: 22	RRCID -> 028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3054 -	3375
06	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3	N	-0-		-0-	
07	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-		-0-	
08	651 N	402	-0-	-249 B	-0-	402 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3	N	-0-		-0-	
10	775 N	698	-0-	-77 B	-0-	698 3	N	-0-		-0-	
*11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																
FLORES		WELL #:		23	RRCID ->	028097	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
06	1151 N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	3		N	-0-				-0-					
07	1262 N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3		N	-0-				-0-					
08	1116 N	636	-0-	-480	B	-0-	636	3		N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1276 N	1276	-0-	-0-	B	-0-	1276	3		N	-0-				-0-					
10	1271 N	1124	-0-	-147	B	-0-	1124	3		N	-0-				-0-					
*11	1290 N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	3		N	-0-				-0-					
FLORES												WELL #:	24	RRCID ->	028098	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2605 N	2605	-0-	-0-	B	-0-	2605	3		N	-0-				-0-					
07	2838 N	2838	-0-	-0-	B	-0-	2838	3		N	-0-				-0-					
08	2480 N	1469	-0-	-1011	B	-0-	1469	3		N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2709 N	2709	-0-	-0-	B	-0-	2709	3		N	-0-				-0-					
10	2852 N	2666	-0-	-186	B	-0-	2666	3		N	-0-				-0-					
*11	2878 N	2878	-0-	-0-	B	-0-	2878	3		N	-0-				-0-					
FLORES												WELL #:	25	RRCID ->	028099	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1206 N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206	3		N	-0-				-0-					
07	1261 N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3		N	-0-				-0-					
08	1116 N	639	-0-	-477	B	-0-	639	3		N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1363 N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	3		N	-0-				-0-					
10	1271 N	1153	-0-	-118	B	-0-	1153	3		N	-0-				-0-					
*11	1274 N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	3		N	-0-				-0-					
FLORES												WELL #:	26	RRCID ->	028100	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1751 N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1751	3		N	-0-				-0-					
07	1919 N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	3		N	-0-				-0-					
08	1798 N	933	-0-	-865	B	-0-	933	3		N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2093 N	2093	-0-	-0-	B	-0-	2093	3		N	-0-				-0-					
*10	1972 N	1972	-0-	-0-	B	-0-	1972	3		N	-0-				-0-					
*11	1973 N	1973	-0-	-0-	B	-0-	1973	3		N	-0-				-0-					
FLORES												WELL #:	27	RRCID ->	028101	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	3974 N	3974	-0-	-0-	B	-0-	3974	3		N	-0-				-0-					
07	4164 N	4164	-0-	-0-	B	-0-	4164	3		N	-0-				-0-					
08	3782 N	2108	-0-	-1674	B	-0-	2108	3		N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	4544 N	4544	-0-	-0-	B	-0-	4544	3		N	-0-				-0-					
10	4154 N	3792	-0-	-362	B	-0-	3792	3		N	-0-				-0-					
*11	4276 N	4276	-0-	-0-	B	-0-	4276	3		N	-0-				-0-					
HAILE												WELL #:	1	RRCID ->	028103	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3		N	-0-				-0-					
07	942 N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	3		N	-0-				-0-					
08	868 N	517	-0-	-351	B	-0-	517	3		N	-0-				-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3		N	-0-				-0-					
10	930 N	898	-0-	-32	B	-0-	898	3		N	-0-				-0-					
*11	913 N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	3		N	-0-				-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:		1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HARRISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	690 N	649	-0-	-41 B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
07	682 N	560	-0-	-122 B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
08	558 N	373	-0-	-185 B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	660 N	560	-0-	-100 B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
*10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
*11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
-----													
HARRISON		WELL #:		B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HORNER		WELL #:		1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HUBER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
07	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
08	2139 N	1213	-0-	-926 B	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
*10	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
*11	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
-----													
HUBER ET AL 96		WELL #:		2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1410 N	1392	-0-	-18 B	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
08	1426 N	810	-0-	-616 B	-0-	810	3		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
10	1426 N	1413	-0-	-13 B	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
*11	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HUBER -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2988 N	2988	-0-	-0- B	-0-	2988 3	N	-0-		-0-	
07	3074 N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074 3	N	-0-		-0-	
08	3131 N	1885	-0-	-1246 B	-0-	1885 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3000 N	2963	-0-	-37 B	-0-	2963 3	N	-0-		-0-	
10	3069 N	3031	-0-	-38 B	-0-	3031 3	N	-0-		-0-	
*11	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904 3	N	-0-		-0-	
-----											
JOHNSON CLAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 3	N	-0-		-0-	
07	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 3	N	-0-		-0-	
08	1550 N	1033	-0-	-517 B	-0-	1033 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1590 N	1427	-0-	-163 B	-0-	1427 3	N	-0-		-0-	
*10	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 3	N	-0-		-0-	
*11	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3	N	-0-		-0-	
-----											
JUDD		WELL #:		1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	510 N	471	-0-	-39 B	-0-	471 3	N	-0-		-0-	
07	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 3	N	-0-		-0-	
08	589 N	399	-0-	-190 B	-0-	399 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-		-0-	
*10	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-		-0-	
*11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-		-0-	
-----											
PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
KEENER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	028121	COMPL. DATE	08/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-		-0-	
07	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 3	N	-0-		-0-	
08	465 N	272	-0-	-193 B	-0-	272 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-		-0-	
*10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-		-0-	
*11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-		-0-	
-----											
KLEKAMP		WELL #:		1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2100 N	188	-0-	-1912 B	-0-	188 3	N	-0-		-0-	
07	1953 N	1315	-0-	-638 B	-0-	1315 3	N	-0-		-0-	
08	527 N	336	-0-	-191 B	-0-	336 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-		-0-	
*10	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 3	N	-0-		-0-	
*11	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
LANE, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2339 N	2538	-0-	199 B	-0-		2538 3	N	-0-			-0-
07	2573 N	2475	-0-	-98 B	-0-		2475 3	N	-0-			-0-
08	2573 N	1636	-0-	-937 B	-0-		1636 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2550 N	2484	-0-	-66 B	-0-		2484 3	N	-0-			-0-
*10	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-		2504 3	N	-0-			-0-
*11	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-		2593 3	N	-0-			-0-
-----												
LOWE		WELL #:		1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-		522 3	N	-0-			-0-
07	541 N	541	-0-	-0- B	-0-		541 3	N	-0-			-0-
08	465 N	305	-0-	-160 B	-0-		305 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	573 N	573	-0-	-0- B	-0-		573 3	N	-0-			-0-
10	527 N	523	-0-	-4 B	-0-		523 3	N	-0-			-0-
*11	560 N	560	-0-	-0- B	-0-		560 3	N	-0-			-0-
-----												
MCMURRY		WELL #:		2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 3133 - 3240	
06	1890 N	1805	-0-	-85 B	-0-		1805 3	N	-0-			-0-
07	1953 N	1719	-0-	-234 B	-0-		1719 3	N	-0-			-0-
08	1829 N	1115	-0-	-714 B	-0-		1115 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1800 N	1303	-0-	-497 B	-0-		1303 3	N	-0-			-0-
10	1705 N	1314	-0-	-391 B	-0-		1314 3	N	-0-			-0-
*11	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-		1287 3	N	-0-			-0-
-----												
POLLAN		WELL #:		1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	3343 N	3343	-0-	-0- B	-0-		3343 3	N	-0-			-0-
07	3379 N	3195	-0-	-184 B	-0-		3195 3	N	-0-			-0-
08	3689 N	1667	-0-	-2022 B	-0-		1667 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3330 N	2702	-0-	-628 B	-0-		2702 3	N	-0-			-0-
10	3193 N	3107	-0-	-86 B	-0-		3107 3	N	-0-			-0-
*11	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-		2700 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE		WELL #:		B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-		1757 3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1787	-0-	-73 B	-0-		1787 3	N	-0-			-0-
08	1860 N	1100	-0-	-760 B	-0-		1100 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-		2013 3	N	-0-			-0-
*10	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-		1827 3	N	-0-			-0-
*11	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-		1843 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-		1642 3	N	-0-			-0-
07	1674 N	1532	-0-	-142 B	-0-		1532 3	N	-0-			-0-
08	1674 N	666	-0-	-1008 B	-0-		666 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650 N	1637	-0-	-13 B	-0-		1637 3	N	-0-			-0-
10	1519 N	959	-0-	-560 B	-0-		959 3	N	-0-			-0-
*11	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-		1583 3	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3	N	-0-		-0-	
07	868 N	843	-0-	-25 B	-0-	843 3	N	-0-		-0-	
08	868 N	535	-0-	-333 B	-0-	535 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 3	N	-0-		-0-	
10	837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823 3	N	-0-		-0-	
*11	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 3	RRCID ->	028138	COMPL. DATE	11/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743 3	N	-0-		-0-	
07	837 N	750	-0-	-87 B	-0-	750 3	N	-0-		-0-	
08	837 N	527	-0-	-310 B	-0-	527 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3	N	-0-		-0-	
*10	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3	N	-0-		-0-	
*11	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 4	RRCID ->	028139	COMPL. DATE	10/18/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748 3	N	-0-		-0-	
07	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 3	N	-0-		-0-	
08	1767 N	1401	-0-	-366 B	-0-	1401 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853 3	N	-0-		-0-	
10	1798 N	1758	-0-	-40 B	-0-	1758 3	N	-0-		-0-	
*11	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 5	RRCID ->	028140	COMPL. DATE	04/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3	N	-0-		-0-	
07	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3	N	-0-		-0-	
08	868 N	771	-0-	-97 B	-0-	771 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	635	-0-	-445 B	-0-	635 3	N	-0-		-0-	
10	1178 N	595	-0-	-583 B	-0-	595 3	N	-0-		-0-	
11	750 N	726	-0-	-24 B	-0-	726 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 6	RRCID ->	028141	COMPL. DATE	05/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 3	N	-0-		-0-	
07	1488 N	1429	-0-	-59 B	-0-	1429 3	N	-0-		-0-	
08	1426 N	876	-0-	-550 B	-0-	876 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 3	N	-0-		-0-	
*10	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 3	N	-0-		-0-	
*11	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 7	RRCID ->	028142	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	4584	PERF. 3179 - 4585
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 8	RRCID ->	028143	COMPL. DATE	06/27/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
06	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 3	N	-0-			-0-	
07	1054 N	1012	-0-	-42 B	-0-	1012 3	N	-0-			-0-	
08	1054 N	606	-0-	-448 B	-0-	606 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3	N	-0-			-0-	
10	1023 N	955	-0-	-68 B	-0-	955 3	N	-0-			-0-	
*11	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3	N	-0-			-0-	
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 9	RRCID ->	028144	COMPL. DATE	06/05/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3	N	-0-			-0-	
07	1736 N	1706	-0-	-30 B	-0-	1706 3	N	-0-			-0-	
08	1736 N	1390	-0-	-346 B	-0-	1390 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 3	N	-0-			-0-	
10	1705 N	1671	-0-	-34 B	-0-	1671 3	N	-0-			-0-	
*11	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3	N	-0-			-0-	
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 12	RRCID ->	028147	COMPL. DATE	05/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 13	RRCID ->	028148	COMPL. DATE	05/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3	N	-0-			-0-	
07	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 3	N	-0-			-0-	
08	837 N	602	-0-	-235 B	-0-	602 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3	N	-0-			-0-	
10	1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013 3	N	-0-			-0-	
*11	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 3	N	-0-			-0-	
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 14	RRCID ->	028149	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 3	N	-0-			-0-	
07	1643 N	1611	-0-	-32 B	-0-	1611 3	N	-0-			-0-	
08	1612 N	839	-0-	-773 B	-0-	839 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3	N	-0-			-0-	
10	1612 N	1325	-0-	-287 B	-0-	1325 3	N	-0-			-0-	
*11	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592 3	N	-0-			-0-	
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 15	RRCID ->	028150	COMPL. DATE	03/09/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809 3	N	-0-			-0-	
07	2852 N	2807	-0-	-45 B	-0-	2807 3	N	-0-			-0-	
08	2821 N	1410	-0-	-1411 B	-0-	1410 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2820 N	2813	-0-	-7 B	-0-	2813 3	N	-0-			-0-	
10	2821 N	2151	-0-	-670 B	-0-	2151 3	N	-0-			-0-	
*11	2720 N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720 3	N	-0-			-0-	

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 16	RRCID -> 028151			COMPL. DATE 04/20/1949			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		1380 N	1276	-0-	-104 B	-0-	1276 3			N	-0-			-0-
07		1457 N	1269	-0-	-188 B	-0-	1269 3			N	-0-			-0-
08		1364 N	766	-0-	-598 B	-0-	766 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 3			N	-0-			-0-
10		1271 N	1099	-0-	-172 B	-0-	1099 3			N	-0-			-0-
*11		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 3			N	-0-			-0-
-----														
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 18	RRCID -> 028153			COMPL. DATE 02/18/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3			N	-0-			-0-
07		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3			N	-0-			-0-
08		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3			N	-0-			-0-
10		217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 3			N	-0-			-0-
*11		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3			N	-0-			-0-
-----														
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 19	RRCID -> 028154			COMPL. DATE 02/13/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06		2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022 3			N	-0-			-0-
07		2139 N	2040	-0-	-99 B	-0-	2040 3			N	-0-			-0-
08		2108 N	1289	-0-	-819 B	-0-	1289 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242 3			N	-0-			-0-
10		2046 N	2030	-0-	-16 B	-0-	2030 3			N	-0-			-0-
*11		2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054 3			N	-0-			-0-
-----														
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 21	RRCID -> 028156			COMPL. DATE 09/15/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06		1110 N	864	-0-	-246 B	-0-	864 3			N	-0-			-0-
07		1240 N	678	-0-	-562 B	-0-	678 3			N	-0-			-0-
08		1240 N	435	-0-	-805 B	-0-	435 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 3			N	-0-			-0-
*10		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 3			N	-0-			-0-
*11		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3			N	-0-			-0-
-----														
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 22	RRCID -> 028157			COMPL. DATE 05/22/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3			N	-0-			-0-
07		527 N	485	-0-	-42 B	-0-	485 3			N	-0-			-0-
08		496 N	406	-0-	-90 B	-0-	406 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3			N	-0-			-0-
*10		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3			N	-0-			-0-
*11		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3			N	-0-			-0-
-----														
PRICE		WELL #:		D 25	RRCID -> 028160			COMPL. DATE 07/23/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
06		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 3			N	-0-			-0-
07		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3			N	-0-			-0-
08		1767 N	1058	-0-	-709 B	-0-	1058 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778 3			N	-0-			-0-
10		1736 N	1735	-0-	-1 B	-0-	1735 3			N	-0-			-0-
*11		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 26	RRCID ->	028161	COMPL. DATE	05/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 3	N	-0-		-0-	
07	1302 N	1284	-0-	-18 B	-0-	1284 3	N	-0-		-0-	
08	1302 N	727	-0-	-575 B	-0-	727 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 3	N	-0-		-0-	
*10	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 3	N	-0-		-0-	
*11	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		27	RRCID ->	028162	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3	N	-0-		-0-	
07	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3	N	-0-		-0-	
08	1333 N	843	-0-	-490 B	-0-	843 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3	N	-0-		-0-	
10	1333 N	960	-0-	-373 B	-0-	960 3	N	-0-		-0-	
*11	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 28	RRCID ->	028163	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3	N	-0-		-0-	
07	868 N	836	-0-	-32 B	-0-	836 3	N	-0-		-0-	
08	868 N	542	-0-	-326 B	-0-	542 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 3	N	-0-		-0-	
10	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827 3	N	-0-		-0-	
*11	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 29	RRCID ->	028164	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 3	N	-0-		-0-	
07	1798 N	1768	-0-	-30 B	-0-	1768 3	N	-0-		-0-	
08	1798 N	1118	-0-	-680 B	-0-	1118 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961 3	N	-0-		-0-	
10	1767 N	1752	-0-	-15 B	-0-	1752 3	N	-0-		-0-	
*11	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 31	RRCID ->	028166	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1530 N	1340	-0-	-190 B	-0-	1340 3	N	-0-		-0-	
07	1426 N	1341	-0-	-85 B	-0-	1341 3	N	-0-		-0-	
08	1457 N	1065	-0-	-392 B	-0-	1065 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3	N	-0-		-0-	
*10	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 3	N	-0-		-0-	
*11	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 32	RRCID ->	028167	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2460 N	2400	-0-	-60 B	-0-	2400 3	N	-0-		-0-	
07	2604 N	2469	-0-	-135 B	-0-	2469 3	N	-0-		-0-	
08	2542 N	1409	-0-	-1133 B	-0-	1409 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636 3	N	-0-		-0-	
10	2480 N	2430	-0-	-50 B	-0-	2430 3	N	-0-		-0-	
*11	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 33	RRCID ->	028168	COMPL. DATE	07/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3			N	-0-			-0-
07	744 N	716	-0-	-28 B	-0-	716 3			N	-0-			-0-
08	713 N	501	-0-	-212 B	-0-	501 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3			N	-0-			-0-
*10	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3			N	-0-			-0-
*11	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3			N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	3000 N	3032	-0-	32 B	32	3032 3			N	-0-			-0-
07	3044 N	3012	-0-	-32 B	-0-	3012 3			N	-0-			-0-
08	2263 N	1765	-0-	-498 B	-0-	1765 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3030 #	1276	-0-	-1754 B	-1754	1276 3			N	-0-			-0-
10	3131 #	2120	-0-	-1011 B	-2765	2120 3			N	-0-			-0-
11	3030 #	2414	-0-	-616 B	-3381	2414 3			N	-0-			-0-
PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3			N	-0-			-0-
07	899 N	707	-0-	-192 B	-0-	707 3			N	-0-			-0-
08	1457 N	746	-0-	-711 B	-0-	746 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3			N	-0-			-0-
*10	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3			N	-0-			-0-
*11	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 3			N	-0-			-0-
PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3			N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3			N	-0-			-0-
08	465 N	217	-0-	-248 B	-0-	217 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3			N	-0-			-0-
*10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3			N	-0-			-0-
*11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3			N	-0-			-0-
SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
SWENY 13		WELL #:		1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1943 N	1943	-0-	-0-	B	-0-		1943	3		N	-0-			-0-
07	2046 N	1944	-0-	-102	B	-0-		1944	3		N	-0-			-0-
08	2046 N	1248	-0-	-798	B	-0-		1248	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2046 N	2046	-0-	-0-	B	-0-		2046	3		N	-0-			-0-
*10	1982 N	1982	-0-	-0-	B	-0-		1982	3		N	-0-			-0-
*11	1946 N	1946	-0-	-0-	B	-0-		1946	3		N	-0-			-0-
-----															
WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1623 N	1623	-0-	-0-	B	-0-		1623	3		N	-0-			-0-
07	1784 N	1784	-0-	-0-	B	-0-		1784	3		N	-0-			-0-
08	1612 N	853	-0-	-759	B	-0-		853	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1725 N	1725	-0-	-0-	B	-0-		1725	3		N	-0-			-0-
*10	1834 N	1834	-0-	-0-	B	-0-		1834	3		N	-0-			-0-
*11	1739 N	1739	-0-	-0-	B	-0-		1739	3		N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMSON -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A				
06	870 N	656	-0-	-214	B	-0-		656	3		N	-0-			-0-
07	961 N	525	-0-	-436	B	-0-		525	3		N	-0-			-0-
08	620 N	326	-0-	-294	B	-0-		326	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	660 N	428	-0-	-232	B	-0-		428	3		N	-0-			-0-
10	527 N	387	-0-	-140	B	-0-		387	3		N	-0-			-0-
*11	1055 N	1055	-0-	-0-	B	-0-		1055	3		N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WISEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-		321	3		N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-		380	3		N	-0-			-0-
08	310 N	153	-0-	-157	B	-0-		153	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-		348	3		N	-0-			-0-
*10	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-		402	3		N	-0-			-0-
*11	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-		379	3		N	-0-			-0-
-----															
WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-		738	3		N	-0-			-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-		962	3		N	-0-			-0-
08	558 N	488	-0-	-70	B	-0-		488	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	784 N	784	-0-	-0-	B	-0-		784	3		N	-0-			-0-
10	961 N	839	-0-	-122	B	-0-		839	3		N	-0-			-0-
*11	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-		708	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	028188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	805 N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3	N	-0-			-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3	N	-0-			-0-
08	837 N	499	-0-	-338	B	-0-	499	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3	N	-0-			-0-
*10	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3	N	-0-			-0-
*11	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3	N	-0-			-0-
-----													
CLARK, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2733 -	3100
06	1680 N	220	-0-	-1460	B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
07	1953 N	1279	-0-	-674	B	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
08	2015 N	1416	-0-	-599	B	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1416 N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
*10	1609 N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1609	3	N	-0-			-0-
*11	1697 N	1697	-0-	-0-	B	-0-	1697	3	N	-0-			-0-
-----													
HARGIS, F. D.		WELL #:		1	RRCID ->	028190	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	2883 -	3292
06	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS ESTATE		WELL #:		1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS ESTATE		WELL #:		1068	RRCID ->	040877	COMPL. DATE	07/01/1966	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	3084 -	3222
06	1050 N	988	-0-	-62	B	-0-	988	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	1016	-0-	-69	B	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	864	-0-	-190	B	-0-	864	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	973	-0-	-50	B	-0-	973	3	N	-0-			-0-
*11	1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3	N	-0-			-0-
-----													
STILLWELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3134 -	3213
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BOULWARE		WELL #:		2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3215 - 3280
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-		2315	3	N	-0-	-0-
07	2449 N	2265	-0-	-184 B	-0-		2265	3	N	-0-	-0-
08	2387 N	2227	-0-	-160 B	-0-		2227	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2310 N	2090	-0-	-220 B	-0-		2090	3	N	-0-	-0-
10	2263 N	2016	-0-	-247 B	-0-		87	1	1929 3	N	-0-
11	2160 N	1981	-0-	-179 B	-0-		97	1	1884 3	N	-0-
-----											
MACY		WELL #:		1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3002 - 3191
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*11	896 N	896	-0-	-0- B	-0-		896	3	N	-0-	-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 38	RRCID ->	078052	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3079 - 3207
06	720 N	504	-0-	-216 B	-0-		504	3	N	-0-	-0-
07	682 N	569	-0-	-113 B	-0-		569	3	N	-0-	-0-
08	558 N	338	-0-	-220 B	-0-		338	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	679 N	679	-0-	-0- B	-0-		679	3	N	-0-	-0-
*10	642 N	642	-0-	-0- B	-0-		642	3	N	-0-	-0-
*11	717 N	717	-0-	-0- B	-0-		717	3	N	-0-	-0-
-----											
CARLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3225 - 3248
06	765 N	765	-0-	-0- B	-0-		765	3	N	-0-	-0-
07	796 N	796	-0-	-0- B	-0-		796	3	N	-0-	-0-
08	775 N	471	-0-	-304 B	-0-		471	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	868 N	868	-0-	-0- B	-0-		868	3	N	-0-	-0-
10	806 N	772	-0-	-34 B	-0-		772	3	N	-0-	-0-
*11	789 N	789	-0-	-0- B	-0-		789	3	N	-0-	-0-
-----											
MCMURRY		WELL #:		3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3117 - 3268
06	2220 N	2199	-0-	-21 B	-0-		2199	3	N	-0-	-0-
07	2387 N	2062	-0-	-325 B	-0-		2062	3	N	-0-	-0-
08	2356 N	1341	-0-	-1015 B	-0-		1341	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2190 N	2150	-0-	-40 B	-0-		2150	3	N	-0-	-0-
*10	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-		2301	3	N	-0-	-0-
*11	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-		2361	3	N	-0-	-0-
-----											
GOCHNAUR		WELL #:		M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3300
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
CARTER -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2833 - 2978		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ATHA		WELL #:		2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2851 - 2915		
06	630 N	506	-0-	-124 B	-0-	506	3			N	-0-			-0-
07	744 N	728	-0-	-16 B	-0-	728	3			N	-0-			-0-
08	713 N	369	-0-	-344 B	-0-	369	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-			-0-
*10	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-			-0-
*11	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-			-0-
-----														
VERNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3176 - 3210		
06	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
07	1922 N	1774	-0-	-148 B	-0-	1774	3			N	-0-			-0-
08	1798 N	1781	-0-	-17 B	-0-	1781	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1770 N	1671	-0-	-99 B	-0-	1671	3			N	-0-			-0-
10	1767 N	1645	-0-	-122 B	-0-	71	1	1574	3	N	-0-			-0-
11	1710 N	967	-0-	-743 B	-0-	47	1	920	3	N	-0-			-0-
-----														
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	088100	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3320 - 3360		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PRICE, W. N.		WELL #:		2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3172 - 3308		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	1157 - 1167		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
LASLEY, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2938 - 5558
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	780 N	770	-0-	-10 B	-0-	770 3	N	-0-			-0-
07	806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
08	806 N	669	-0-	-137 B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 3	N	-0-			-0-
*10	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-			-0-
*11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
-----											
CMF CORPORATION		WELL #:		171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 3051 - 3118
06	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290 3	N	-0-			-0-
07	2480 N	2359	-0-	-121 B	-0-	2359 3	N	-0-			-0-
08	2325 N	1790	-0-	-535 B	-0-	1790 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524 3	N	-0-			-0-
10	2356 N	2167	-0-	-189 B	-0-	2167 3	N	-0-			-0-
*11	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910 3	N	-0-			-0-
-----											
WISEMAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3253 - 3362
06	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1117	-0-	-61 B	-0-	1117 3	N	-0-			-0-
08	1147 N	599	-0-	-548 B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 3	N	-0-			-0-
10	1116 N	1076	-0-	-40 B	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
*11	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3	N	-0-			-0-
-----											
SCHROETER		WELL #:		1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF. 3148 - 3218
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
PRICE		WELL #:		D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 1300 - 1320
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FLORES		WELL #:		2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1040 - 1170
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SHERMAN COUNTY		WELL #:		1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----												
BLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----												
ATCHESON		WELL #:		3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
-----												
BIVINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1032 - 1052
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
-----												
HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3003 - 3330
06	330 N	324	-0-	-6	B	-0-		324 3		-0-		
07	403 N	329	-0-	-74	B	-0-		329 3		-0-		
08	341 N	280	-0-	-61	B	-0-		280 3		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	330 N	278	-0-	-52	B	-0-		278 3		-0-		
*10	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-		373 3		-0-		
*11	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-		288 3		-0-		
-----												
CARTRITE, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3130 - 3328
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	3110 - 3302
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	3	N	-0-			-0-
07	2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	3	N	-0-			-0-
08	2480 N	1431	-0-	-1049 B	-0-	1431	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	3	N	-0-			-0-
10	2511 N	2469	-0-	-42 B	-0-	2469	3	N	-0-			-0-
*11	2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	3	N	-0-			-0-
-----												
BOULWARE A		WELL #:		1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3330
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3	N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3	N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3	N	-0-			-0-
10	341 N	281	-0-	-60 B	-0-	12	1	269 3	N			-0-
*11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	16	1	303 3	N			-0-
-----												
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2856 - 3212
06	2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808	3	N	-0-			-0-
07	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721	3	N	-0-			-0-
08	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2820 N	2698	-0-	-122 B	-0-	2698	3	N	-0-			-0-
10	2728 N	2406	-0-	-322 B	-0-	2406	3	N	-0-			-0-
11	2640 N	2595	-0-	-45 B	-0-	2595	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3080 - 3230
06	2550 N	2871	-0-	321 B	-2159	2871	3	N	-0-			-0-
07	2790 N	2941	-0-	151 B	-2008	2941	3	N	-0-			-0-
08	2883 N	1221	-0-	-1662 B	-2008	1221	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -533 CANCELLED UNDERAGE -> -1475											
09	2880 N	2320	-0-	-560 B	-533	2320	3	N	-0-			-0-
10	2945 N	3021	-0-	76 B	-457	3021	3	N	-0-			-0-
*11	2574 N	3031	-0-	457 B	-0-	3031	3	N	-0-			-0-
-----												
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2890 - 3274
06	1410 N	1334	-0-	-76 B	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
07	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3	N	-0-			-0-
08	1395 N	847	-0-	-548 B	-0-	847	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	847	-0-	-473 B	-0-	847	3	N	-0-			-0-
*10	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3	N	-0-			-0-
*11	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3	N	-0-			-0-
-----												
CLUCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3080 - 3220
06	2880 N	2806	-0-	-74 B	-0-	2806	3	N	-0-			-0-
07	2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808	3	N	-0-			-0-
08	2976 N	1760	-0-	-1216 B	-0-	1760	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2820 N	2473	-0-	-347 B	-0-	2473	3	N	-0-			-0-
*10	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	3	N	-0-			-0-
*11	2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	2579	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 39		RRCID -> 158564		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2832 - 3200	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	3	N	-0-		-0-
07	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3	N	-0-		-0-
08	1612 N	1058	-0-	-554 B	-0-	1058	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3	N	-0-		-0-
10	1612 N	1549	-0-	-63 B	-0-	1549	3	N	-0-		-0-
*11	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #: 32		RRCID -> 158566		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3031 - 3300	
06	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3	N	-0-		-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3	N	-0-		-0-
08	1488 N	845	-0-	-643 B	-0-	845	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3	N	-0-		-0-
10	1612 N	1493	-0-	-119 B	-0-	1493	3	N	-0-		-0-
*11	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3	N	-0-		-0-
-----											
WISEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 158968		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 3226 - 3390	
06	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3	N	-0-		-0-
07	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3	N	-0-		-0-
08	1581 N	817	-0-	-764 B	-0-	817	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3	N	-0-		-0-
*10	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3	N	-0-		-0-
*11	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3	N	-0-		-0-
-----											
MCKENZIE		WELL #: 2		RRCID -> 162131		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2782 - 3328	
06	1290 N	1971	-0-	681 B	-3636	1971	3	N	-0-		-0-
07	2418 N	1005	-0-	-1413 B	-3636	1005	3	N	-0-		-0-
08	2356 N	1998	-0-	-358 B	-3636	1998	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3636											
09	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3	N	-0-		-0-
*10	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3	N	-0-		-0-
*11	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3	N	-0-		-0-
-----											
MORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 162133		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2715 - 3350	
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3	N	-0-		-0-
08	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3	N	-0-		-0-
10	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3	N	-0-		-0-
*11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3	N	-0-		-0-
-----											
HOLT, ET AL		WELL #: 109		RRCID -> 163561		COMPL. DATE 03/05/1965		TOTAL DEPTH 1569		PERF. 1360 - 1450	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DOOLEY				WELL #: 5068	RRCID -> 163920	COMPL. DATE 03/21/1997	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3070	- 3320		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-		-0-	
07	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-		-0-	
08	682 N	478	-0-	-204 B	-0-	478 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3	N	-0-		-0-	
*10	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	N	-0-		-0-	
*11	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES				WELL #: 33	RRCID -> 164689	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2931	- 3300		
06	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3	N	-0-		-0-	
07	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3	N	-0-		-0-	
08	806 N	591	-0-	-215 B	-0-	591 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	900 N	476	-0-	-424 B	-0-	476 3	N	-0-		-0-	
*10	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3	N	-0-		-0-	
*11	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3	N	-0-		-0-	
-----											
FEDRIC				WELL #: 2	RRCID -> 164702	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 3301	PERF. 2875	- 3301		
06	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 3	N	-0-		-0-	
07	1364 N	1330	-0-	-34 B	-0-	1330 3	N	-0-		-0-	
08	1364 N	848	-0-	-516 B	-0-	848 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3	N	-0-		-0-	
10	1333 N	1258	-0-	-75 B	-0-	1258 3	N	-0-		-0-	
*11	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES				WELL #: 35	RRCID -> 164731	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2915	- 3325		
06	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 3	N	-0-		-0-	
07	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 3	N	-0-		-0-	
08	992 N	699	-0-	-293 B	-0-	699 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3	N	-0-		-0-	
10	1333 N	1243	-0-	-90 B	-0-	1243 3	N	-0-		-0-	
*11	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3	N	-0-		-0-	
-----											
HARRISON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 165754	COMPL. DATE 03/05/1997	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 3189	- 3654		
06	2250 N	2016	-0-	-234 B	-0-	2016 3	N	-0-		-0-	
07	2263 N	1646	-0-	-617 B	-0-	1646 3	N	-0-		-0-	
08	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	2010 N	1211	-0-	-799 B	-0-	1211 3	N	-0-		-0-	
*10	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867 3	N	-0-		-0-	
11	1680 N	978	-0-	-702 B	-0-	978 3	N	-0-		-0-	
-----											
FLORES				WELL #: 34	RRCID -> 166531	COMPL. DATE 09/12/1997	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 3050	- 3320		
06	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3	N	-0-		-0-	
07	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3	N	-0-		-0-	
08	899 N	491	-0-	-408 B	-0-	491 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 3	N	-0-		-0-	
10	930 N	859	-0-	-71 B	-0-	859 3	N	-0-		-0-	
*11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DOOLEY				WELL #: 669	RRCID -> 166907	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3124	- 3300		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3372 N	3372	-0-	-0- B	-0-	3372 3	N	-0-			-0-
07	3596 N	3379	-0-	-217 B	-0-	3379 3	N	-0-			-0-
08	3503 N	2159	-0-	-1344 B	-0-	2159 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3360 N	2781	-0-	-579 B	-0-	2781 3	N	-0-			-0-
10	3379 N	2875	-0-	-504 B	-0-	2875 3	N	-0-			-0-
*11	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE "D" SWENY				WELL #: D 40	RRCID -> 168154	COMPL. DATE 02/02/1998	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2880	- 3280		
06	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 3	N	-0-			-0-
07	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843 3	N	-0-			-0-
08	1581 N	1031	-0-	-550 B	-0-	1031 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1770 N	1371	-0-	-399 B	-0-	1371 3	N	-0-			-0-
*10	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 3	N	-0-			-0-
*11	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 41	RRCID -> 168156	COMPL. DATE 01/23/1998	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2796	- 3300		
06	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3	N	-0-			-0-
07	1798 N	1762	-0-	-36 B	-0-	1762 3	N	-0-			-0-
08	1798 N	1078	-0-	-720 B	-0-	1078 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980 3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1735	-0-	-32 B	-0-	1735 3	N	-0-			-0-
*11	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3	N	-0-			-0-
-----											
BRADDOCK				WELL #: 2	RRCID -> 168727	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 3002	PERF. 2611	- 3002		
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
FLORES				WELL #: 36	RRCID -> 169067	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2851	- 3273		
06	7031 N	7031	-0-	-0- B	-0-	7031 3	N	-0-			-0-
07	7471 N	6685	-0-	-786 B	-0-	6685 3	N	-0-			-0-
08	7409 N	4487	-0-	-2922 B	-0-	4487 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	7086 N	7086	-0-	-0- B	-0-	7086 3	N	-0-			-0-
*10	6987 N	6987	-0-	-0- B	-0-	6987 3	N	-0-			-0-
*11	6287 N	6287	-0-	-0- B	-0-	6287 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 42	RRCID -> 169541	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2990	- 3200		
06	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1491	-0-	-121 B	-0-	1491 3	N	-0-			-0-
08	1550 N	900	-0-	-650 B	-0-	900 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1417	-0-	-71 B	-0-	1417 3	N	-0-			-0-
*11	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
FISHER				WELL #:	2	RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2650 - 3000		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
PAULSEN				WELL #:	2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2763 - 2927		
06	1980 N	1484	-0-	-496	B	-0-	1484	3		N	-0-				-0-
07	2015 N	1408	-0-	-607	B	-0-	1408	3		N	-0-				-0-
08	1767 N	945	-0-	-822	B	-0-	945	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1470 N	1270	-0-	-200	B	-0-	1270	3		N	-0-				-0-
10	1395 N	1157	-0-	-238	B	-0-	1157	3		N	-0-				-0-
*11	1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	3		N	-0-				-0-
-----															
BYWATERS ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3094 - 3360		
06	330 N	314	-0-	-16	B	-0-	314	3		N	-0-				-0-
07	341 N	332	-0-	-9	B	-0-	332	3		N	-0-				-0-
08	341 N	245	-0-	-96	B	-0-	245	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3		N	-0-				-0-
*10	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3		N	-0-				-0-
*11	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3		N	-0-				-0-
-----															
FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A"				WELL #:	2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2946 - 3350		
06	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3		N	-0-				-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3		N	-0-				-0-
08	945 N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3		N	-0-				-0-
10	961 N	922	-0-	-39	B	-0-	922	3		N	-0-				-0-
*11	951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	3		N	-0-				-0-
-----															
GORMAN, J. M. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2908 - 3250		
06	510 N	503	-0-	-7	B	-0-	503	3		N	-0-				-0-
07	527 N	515	-0-	-12	B	-0-	515	3		N	-0-				-0-
08	527 N	450	-0-	-77	B	-0-	450	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3		N	-0-				-0-
10	527 N	498	-0-	-29	B	-0-	498	3		N	-0-				-0-
*11	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3		N	-0-				-0-
-----															
HORNER, C. A.				WELL #:	2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3130 - 3375		
06	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3		N	-0-				-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3		N	-0-				-0-
08	744 N	343	-0-	-401	B	-0-	343	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	816 N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3		N	-0-				-0-
*10	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3		N	-0-				-0-
*11	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3		N	-0-				-0-



-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 171690		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2899 - 3350
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1380 N	1356	-0-	-24 B	-0-	1356 3	N	-0-	-0-	-0-		
*10	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 3	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
SAFRANKO		WELL #:		2		RRCID -> 171702		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3039 - 3400
06	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-	-0-	-0-		
*10	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
HARRIS, C.		WELL #:		2		RRCID -> 171846		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2842 - 3300
06	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	434 N	298	-0-	-136 B	-0-	298 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
HUDSON GAS UNIT B		WELL #:		3		RRCID -> 171848		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 2945 - 3320
06	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1674 N	1654	-0-	-20 B	-0-	1654 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1710 N	1641	-0-	-69 B	-0-	1641 3	N	-0-	-0-	-0-		
*10	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826 3	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
LOWE		WELL #:		2		RRCID -> 171853		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 3183		PERF. 2824 - 3183
06	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1147 N	659	-0-	-488 B	-0-	659 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	1178 N	1149	-0-	-29 B	-0-	1149 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
CLARK GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 172102		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2852 - 3350
06	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1590 N	1579	-0-	-11 B	-0-	1579 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	1612 N	704	-0-	-908 B	-0-	704 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	1530 N	799	-0-	-731 B	-0-	799 3	N	-0-	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE, W. N.		WELL #:		3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3042 - 3300
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3	N	-0-	-0-	
07	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3	N	-0-	-0-	
08	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3	N	-0-	-0-	
*10	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3	N	-0-	-0-	
*11	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2894 - 3400
06	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3	N	-0-	-0-	
07	1426 N	1411	-0-	-15 B	-0-	1411	3	N	-0-	-0-	
08	1395 N	905	-0-	-490 B	-0-	905	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3	N	-0-	-0-	
10	1426 N	1382	-0-	-44 B	-0-	1382	3	N	-0-	-0-	
*11	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3088 - 3280
06	750 N	682	-0-	-68 B	-0-	682	3	N	-0-	-0-	
07	744 N	684	-0-	-60 B	-0-	684	3	N	-0-	-0-	
08	744 N	505	-0-	-239 B	-0-	505	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3	N	-0-	-0-	
*10	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3	N	-0-	-0-	
*11	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE, L.M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2764 - 3301
06	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
07	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202	3	N	-0-	-0-	
08	248 N	143	-0-	-105 B	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N	142	-0-	-98 B	-0-	142	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	128	-0-	-89 B	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
*11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
-----											
MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2755 - 3350
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF. 2732 - 2990
06	1260 N	1115	-0-	-145 B	-0-	1115	3	N	-0-	-0-	
07	1302 N	1213	-0-	-89 B	-0-	1213	3	N	-0-	-0-	
08	1240 N	987	-0-	-253 B	-0-	987	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3	N	-0-	-0-	
*10	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3	N	-0-	-0-	
*11	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BUCKLES				WELL #:	2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2740 - 3330
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1155 N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155 3	N	-0-				-0-
07	1178 N	1126	-0-	-52	B	-0-	1126 3	N	-0-				-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1252 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	1252 N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1252 3	N	-0-				-0-
10	1116 N	950	-0-	-166	B	-0-	950 3	N	-0-				-0-
*11	1263 N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263 3	N	-0-				-0-
-----													
PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2974 - 3250
06	1765 N	1765	-0-	-0-	B	-0-	1765 3	N	-0-				-0-
07	1829 N	1807	-0-	-22	B	-0-	1807 3	N	-0-				-0-
08	1798 N	1136	-0-	-662	B	-0-	1136 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	1998 N	1998	-0-	-0-	B	-0-	1998 3	N	-0-				-0-
10	1798 N	1792	-0-	-6	B	-0-	1792 3	N	-0-				-0-
*11	1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847 3	N	-0-				-0-
-----													
BRADLEY "B"				WELL #:	2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3140 - 3400
06	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-		N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-				-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 3	N	-0-				-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 3	N	-0-				-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 3	N	-0-				-0-
-----													
BRADLEY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3147 - 3400
06	540 N	539	-0-	-1	B	-0-	539 3	N	-0-				-0-
07	527 N	122	-0-	-405	B	-0-	122 3	N	-0-				-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	540 N	8	-0-	-532	B	-0-	8 3	N	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
-----													
HARRIS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2623 - 2970
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
-----													
PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3000 - 3250
06	450 N	387	-0-	-63	B	-0-	387 3	N	-0-				-0-
07	403 N	398	-0-	-5	B	-0-	398 3	N	-0-				-0-
08	403 N	259	-0-	-144	B	-0-	259 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432 3	N	-0-				-0-
*10	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494 3	N	-0-				-0-
*11	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457 3	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3016 - 3300
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1560 N	1548	-0-	-12 B	-0-	1548	3	N	-0-	-0-	
07	1674 N	1591	-0-	-83 B	-0-	1591	3	N	-0-	-0-	
08	1612 N	1398	-0-	-214 B	-0-	1398	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3	N	-0-	-0-	
10	1581 N	1562	-0-	-19 B	-0-	1562	3	N	-0-	-0-	
*11	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3	N	-0-	-0-	
-----											
KEENER ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2795 - 3024
06	240 N	198	-0-	-42 B	-0-	198	3	N	-0-	-0-	
07	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
08	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
*10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3	N	-0-	-0-	
*11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D46	RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2970 - 3250
06	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3	N	-0-	-0-	
07	744 N	732	-0-	-12 B	-0-	732	3	N	-0-	-0-	
08	744 N	492	-0-	-252 B	-0-	492	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3	N	-0-	-0-	
10	744 N	733	-0-	-11 B	-0-	733	3	N	-0-	-0-	
*11	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 50	RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2971 - 3300
06	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3	N	-0-	-0-	
07	1240 N	1189	-0-	-51 B	-0-	1189	3	N	-0-	-0-	
08	1209 N	807	-0-	-402 B	-0-	807	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3	N	-0-	-0-	
*10	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3	N	-0-	-0-	
*11	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE ET AL - SEC 16		WELL #:		D 49	RRCID ->	172685	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3000 - 3300
06	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	3	N	-0-	-0-	
07	2232 N	2148	-0-	-84 B	-0-	2148	3	N	-0-	-0-	
08	2139 N	1408	-0-	-731 B	-0-	1408	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2100 N	1986	-0-	-114 B	-0-	1986	3	N	-0-	-0-	
10	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	3	N	-0-	-0-	
*11	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3	N	-0-	-0-	
-----											
MAKEIG, ELLA		WELL #:		209	RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3146 - 3450
06	3450 #	2343	-0-	-1107 B	-3749	2343	3	N	-0-	-0-	
07	3565 #	2160	-0-	-1405 B	-5154	2160	3	N	-0-	-0-	
08	3565 #	1522	-0-	-2043 B	-7197	1522	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -7197										
09	3270 #	2283	-0-	-987 B	-8184	2283	3	N	-0-	-0-	
10	2170 N	2304	-0-	134 B	-8050	2304	3	N	-0-	-0-	
11	1470 N	2264	-0-	794 B	-7256	2264	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		2409	RRCID ->	173532	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2897 - 3350
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	930 N	799	-0-	-131 B	-0-	799 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	837 N	622	-0-	-215 B	-0-	622 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	617	-0-	-133 B	-0-	617 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 3	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		2046	RRCID ->	174774	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2915 - 3300
06	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1302 N	1288	-0-	-14 B	-0-	1288 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	1240 N	1169	-0-	-71 B	-0-	1169 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1200 N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160 3	N	-0-	-0-	-0-		
*10	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2449	RRCID ->	174778	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2924 - 3350
06	2954 N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	3156 N	3156	-0-	-0- B	-0-	3156 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	3115 N	3115	-0-	-0- B	-0-	3115 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3091 N	3091	-0-	-0- B	-0-	3091 3	N	-0-	-0-	-0-		
*10	3202 N	3202	-0-	-0- B	-0-	3202 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	3000 N	2887	-0-	-113 B	-0-	2887 3	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
JUNKIN		WELL #:		2	RRCID ->	176453	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2670 - 3280
06	1260 N	1182	-0-	-78 B	-0-	1182 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	2108 N	1584	-0-	-524 B	-0-	1584 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	22	-0-	-1148 B	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-		
*10	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	2040 N	1562	-0-	-478 B	-0-	1562 3	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
BOWERMASTER		WELL #:		2	RRCID ->	176585	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 - 3400
06	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	992 N	570	-0-	-422 B	-0-	570 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3	N	-0-	-0-	-0-		
*10	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
CATOR, MARSHALL		WELL #:		3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3076 - 3335
06	3110 N	3110	-0-	-0- B	-0-	3110 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	3193 N	2988	-0-	-205 B	-0-	2988 3	N	-0-	-0-	-0-		
08	3193 N	1881	-0-	-1312 B	-0-	1881 3	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3120 N	3088	-0-	-32 B	-0-	3088 3	N	-0-	-0-	-0-		
*10	3157 N	3157	-0-	-0- B	-0-	3157 3	N	-0-	-0-	-0-		
*11	3186 N	3186	-0-	-0- B	-0-	3186 3	N	-0-	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
CARTER ET AL "A"		WELL #:	2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2760	-	3024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
-----													
PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:	2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3300	-	3465
06	1380	N	1315	-0-	-65	B	-0-	1315	3	N	-0-	-0-	
07	1395	N	1332	-0-	-63	B	-0-	1332	3	N	-0-	-0-	
08	1364	N	868	-0-	-496	B	-0-	868	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-	1366	3	N	-0-	-0-	
09	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366	3	N	-0-	-0-	
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	3	N	-0-	-0-	
*11	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3	N	-0-	-0-	
-----													
JUDD, F.A.		WELL #:	2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2755	-	3024
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
-----													
CRAIG, CARL "A"		WELL #:	2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2690	-	2960
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
-----													
MCBRYDE ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	178827	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2701	-	2906
06	1410	N	1035	-0-	-375	B	-0-	1035	3	N	-0-	-0-	
07	1457	N	1105	-0-	-352	B	-0-	1105	3	N	-0-	-0-	
08	1271	N	901	-0-	-370	B	-0-	901	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-	1298	3	N	-0-	-0-	
09	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	3	N	-0-	-0-	
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	3	N	-0-	-0-	
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3	N	-0-	-0-	
-----													
FOREMAN, A. D.		WELL #:	2	RRCID ->	178831	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2934	-	3325
06	0		461	-0-	461	B	1452	461	3	N	-0-	-0-	
07	1880	N	428	-0-	-1452	B	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
08	527	N	401	-0-	-126	B	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-	397	3	N	-0-	-0-	
09	450	N	397	-0-	-53	B	-0-	397	3	N	-0-	-0-	
10	434	N	414	-0-	-20	B	-0-	414	3	N	-0-	-0-	
*11	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
SCHAFFER, R. D.		WELL #:	2074	RRCID ->	179150	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2680 - 3002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HUDSON, E. F.		WELL #:	2	RRCID ->	179341	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2908 - 3325	
06		2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532 3	N	-0-			-0-
07		2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651 3	N	-0-			-0-
08		2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547 3	N	-0-			-0-
*10		2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697 3	N	-0-			-0-
*11		2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649 3	N	-0-			-0-
-----												
CARTRITE, J. A.		WELL #:	3	RRCID ->	180705	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3045 - 3375	
06		6158 N	6158	-0-	-0- B	-0-	6158 3	N	-0-			-0-
07		6138 N	5640	-0-	-498 B	-0-	5640 3	N	-0-			-0-
08		6014 N	5809	-0-	-205 B	-0-	5809 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		6150 N	5764	-0-	-386 B	-0-	5764 3	N	-0-			-0-
*10		6721 N	6721	-0-	-0- B	-0-	6721 3	N	-0-			-0-
*11		6284 N	6284	-0-	-0- B	-0-	6284 3	N	-0-			-0-
-----												
HUISMAN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181061	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3048 - 3157	
06		2400 N	2224	-0-	-176 B	-0-	2224 3	N	-0-			-0-
07		2449 N	2389	-0-	-60 B	-0-	2389 3	N	-0-			-0-
08		2449 N	1876	-0-	-573 B	-0-	1876 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456 3	N	-0-			-0-
*10		2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418 3	N	-0-			-0-
*11		2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402 3	N	-0-			-0-
-----												
SEWELL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2790 - 3000	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SHOUP GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2660 - 2914	
06		870 N	802	-0-	-68 B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
07		868 N	863	-0-	-5 B	-0-	863 3	N	-0-			-0-
08		868 N	695	-0-	-173 B	-0-	695 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3	N	-0-			-0-
*10		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-			-0-
*11		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3280 - 3450
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE
06	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3	N	-0-			-0-
07	1116 N	1008	-0-	-108 B	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	671	-0-	-352 B	-0-	671	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
*10	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
*11	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
-----												
CARTER -ET-AL-		WELL #:		3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2745 - 3058
06	120 N	10	-0-	-110 B	-0-	10	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3	N	-0-			-0-
*10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3	N	-0-			-0-
*11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3	N	-0-			-0-
-----												
MOORE, HATTIE		WELL #:		2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3020 - 3190
06	1920 N	1635	-0-	-285 B	-0-	1635	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1716	-0-	-113 B	-0-	1716	3	N	-0-			-0-
08	1829 N	1184	-0-	-645 B	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3	N	-0-			-0-
10	1705 N	1609	-0-	-96 B	-0-	1609	3	N	-0-			-0-
*11	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3	N	-0-			-0-
-----												
BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2833 - 3200
06	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3	N	-0-			-0-
08	1302 N	1050	-0-	-252 B	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3	N	-0-			-0-
*10	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
*11	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3071
06	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3	N	-0-			-0-
07	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3	N	-0-			-0-
08	1488 N	807	-0-	-681 B	-0-	807	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3	N	-0-			-0-
10	1550 N	1493	-0-	-57 B	-0-	1493	3	N	-0-			-0-
*11	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3	N	-0-			-0-
-----												
WISEMAN, SARAH		WELL #:		2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3108 - 3450
06	960 N	892	-0-	-68 B	-0-	892	3	N	-0-			-0-
07	992 N	914	-0-	-78 B	-0-	914	3	N	-0-			-0-
08	961 N	628	-0-	-333 B	-0-	628	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3	N	-0-			-0-
*10	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3	N	-0-			-0-
*11	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HAILE		WELL #:		2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2767 - 3156
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	861 3	N	-0-			-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900 3	N	-0-			-0-
08	868 N	505	-0-	-363	B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
10	899 N	894	-0-	-5	B	-0-	894 3	N	-0-			-0-
*11	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	926 3	N	-0-			-0-
-----												
FERGUSON, LUCILLE 41		WELL #:		2	RRCID ->	182353	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3050 - 3250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
ANDERSON - REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3433 - 3553
06	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
08	341 N	247	-0-	-94	B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
*10	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
*11	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3085 - 3348
06	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	B	-0-	894 3	N	-0-			-0-
08	837 N	448	-0-	-389	B	-0-	448 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	920 N	920	-0-	-0-	B	-0-	920 3	N	-0-			-0-
*10	969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	969 3	N	-0-			-0-
*11	953 N	953	-0-	-0-	B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
-----												
NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2730 - 3023
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
-----												
CARTRITE		WELL #:		219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3062 - 3300
06	2370 N	2033	-0-	-337	B	-0-	2033 3	N	-0-			-0-
07	2201 N	1906	-0-	-295	B	-0-	1906 3	N	-0-			-0-
08	1519 N	1213	-0-	-306	B	-0-	1213 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2040 N	828	-0-	-1212	B	-0-	828 3	N	-0-			-0-
10	1891 N	880	-0-	-1011	B	-0-	880 3	N	-0-			-0-
11	1170 N	894	-0-	-276	B	-0-	894 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN																
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																			
ATHA		WELL #:		3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2737 -	3197										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
06	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-		189	3		N	-0-			-0-								
07	217 N	191	-0-	-26	B	-0-		191	3		N	-0-			-0-								
08	186 N	174	-0-	-12	B	-0-		174	3		N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-		214	3		N	-0-			-0-								
*10	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-		220	3		N	-0-			-0-								
*11	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-		230	3		N	-0-			-0-								
YOUNG, EMMA D. 422													WELL #:	2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3216 -	3300
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
HAILE, Z. T.													WELL #:	3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2835 -	3107
06	1295 N	1295	-0-	-0-	B	-0-		1295	3		N	-0-			-0-								
07	1345 N	1345	-0-	-0-	B	-0-		1345	3		N	-0-			-0-								
08	1302 N	815	-0-	-487	B	-0-		815	3		N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09	1304 N	1304	-0-	-0-	B	-0-		1304	3		N	-0-			-0-								
10	1333 N	1013	-0-	-320	B	-0-		1013	3		N	-0-			-0-								
*11	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-		806	3		N	-0-			-0-								
SEYMOUR													WELL #:	2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3109 -	3340
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
DAVIS GAS UNIT "C"													WELL #:	2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2787 -	3050
06	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-			-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
GUNZELMAN, P.													WELL #:	2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2735 -	2770
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-								

-----																	
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486													
FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		2	RRCID -> 185041			COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 3311	PERF. 3075 - 3311					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10		837 N	835	-0-	-2 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11		810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
-----																	
MORRIS GAS UNIT				WELL #:		2339	RRCID -> 185043			COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 3042	PERF. 2686 - 3042			
06		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07		1736 N	1584	-0-	-152 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08		1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*10		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
11		1920 N	1839	-0-	-81 B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
-----																	
NORTON GAS UNIT "A"				WELL #:		2117	RRCID -> 185057			COMPL. DATE 08/08/2001			TOTAL DEPTH 3170	PERF. 2890 - 3170			
06		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
07		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08		2046 N	1533	-0-	-513 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		1920 N	1615	-0-	-305 B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10		1984 N	1978	-0-	-6 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*11		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
-----																	
JOHNSON, CLAY A.				WELL #:		2	RRCID -> 185855			COMPL. DATE 02/18/2002			TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3340 - 3450			
06		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07		1457 N	1418	-0-	-39 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08		1457 N	959	-0-	-498 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*10		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*11		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
-----																	
FLYR GAS UNIT -B-				WELL #:		2	RRCID -> 185863			COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3013 - 3330			
06		3488 N	3488	-0-	-0- B	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
07		3585 N	3585	-0-	-0- B	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
08		3567 N	3567	-0-	-0- B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		3540 N	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
10		3596 N	3212	-0-	-384 B	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
11		3450 N	3435	-0-	-15 B	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
-----																	
PRYOR				WELL #:		2	RRCID -> 186087			COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 3419	PERF. 3105 - 3419			
06		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07		1054 N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08		1054 N	639	-0-	-415 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*10		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*11		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BYWATERS ESTATE		WELL #:		5421	RRCID ->	186642	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	3226 - 3339			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1069 N	1069	-0-	-0-	B	-0-		1069	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1100	-0-	-16	B	-0-		1100	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	617	-0-	-468	B	-0-		617	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1167 N	1167	-0-	-0-	B	-0-		1167	3		N	-0-			-0-
*10	1112 N	1112	-0-	-0-	B	-0-		1112	3		N	-0-			-0-
*11	1111 N	1111	-0-	-0-	B	-0-		1111	3		N	-0-			-0-
-----															
PRICE, L.M. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	186852	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3190 - 3198			
06	630 N	523	-0-	-107	B	-0-		523	3		N	-0-			-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-		546	3		N	-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-		557	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-		553	3		N	-0-			-0-
*10	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-		575	3		N	-0-			-0-
11	540 N	534	-0-	-6	B	-0-		534	3		N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	188773	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3085 - 3150			
06	480 N	429	-0-	-51	B	-0-		429	3		N	-0-			-0-
07	465 N	436	-0-	-29	B	-0-		436	3		N	-0-			-0-
08	465 N	259	-0-	-206	B	-0-		259	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	420 N	358	-0-	-62	B	-0-		358	3		N	-0-			-0-
10	434 N	350	-0-	-84	B	-0-		350	3		N	-0-			-0-
*11	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-		338	3		N	-0-			-0-
-----															
LANE, W. P.		WELL #:		2	RRCID ->	188958	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3011 - 3215			
06	1301 N	1301	-0-	-0-	B	-0-		1301	3		N	-0-			-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	B	-0-		1367	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	843	-0-	-459	B	-0-		843	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1290 N	1172	-0-	-118	B	-0-		1172	3		N	-0-			-0-
*10	1398 N	1398	-0-	-0-	B	-0-		1398	3		N	-0-			-0-
*11	1354 N	1354	-0-	-0-	B	-0-		1354	3		N	-0-			-0-
-----															
HARRISON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3169 - 3245			
06	810 N	700	-0-	-110	B	-0-		700	3		N	-0-			-0-
07	775 N	701	-0-	-74	B	-0-		701	3		N	-0-			-0-
08	744 N	492	-0-	-252	B	-0-		492	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-		727	3		N	-0-			-0-
*10	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-		727	3		N	-0-			-0-
*11	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-		679	3		N	-0-			-0-
-----															
HARRISON		WELL #:		4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3118 - 3275			
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:	1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2756 - 3340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555 3	N	-0-			-0-
07		2697 N	2607	-0-	-90 B	-0-	2607 3	N	-0-			-0-
08		2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2550 N	2510	-0-	-40 B	-0-	2510 3	N	-0-			-0-
10		2604 N	2261	-0-	-343 B	-0-	2261 3	N	-0-			-0-
*11		2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	3099 - 3195	
06		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 3	N	-0-			-0-
07		1302 N	1277	-0-	-25 B	-0-	1277 3	N	-0-			-0-
08		1302 N	791	-0-	-511 B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 3	N	-0-			-0-
10		1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239 3	N	-0-			-0-
*11		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	40	RRCID ->	189282	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3090 - 3200	
06		1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843 3	N	-0-			-0-
07		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-			-0-
08		1798 N	1031	-0-	-767 B	-0-	1031 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1830 N	1299	-0-	-531 B	-0-	1299 3	N	-0-			-0-
*10		2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341 3	N	-0-			-0-
*11		2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE, W. N.		WELL #:	4	RRCID ->	190079	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3006 - 3200	
06		1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 3	N	-0-			-0-
07		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 3	N	-0-			-0-
08		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 3	N	-0-			-0-
*10		1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837 3	N	-0-			-0-
*11		1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775 3	N	-0-			-0-
-----												
CLARK GAS UNIT		WELL #:	1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2822 - 3350	
06		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227 3	N	-0-			-0-
07		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3	N	-0-			-0-
08		1209 N	1178	-0-	-31 B	-0-	1178 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1230 N	1169	-0-	-61 B	-0-	1169 3	N	-0-			-0-
10		1271 N	1223	-0-	-48 B	-0-	1223 3	N	-0-			-0-
*11		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3008 - 3260	
06		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3	N	-0-			-0-
07		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
08		651 N	368	-0-	-283 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3	N	-0-			-0-
10		682 N	668	-0-	-14 B	-0-	668 3	N	-0-			-0-
*11		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																
FLORES		WELL #:		59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3035 - 3330									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
06	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3		N	-0-				-0-					
07	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3		N	-0-				-0-					
08	744 N	426	-0-	-318	B	-0-	426	3		N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3		N	-0-				-0-					
10	806 N	771	-0-	-35	B	-0-	771	3		N	-0-				-0-					
*11	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3		N	-0-				-0-					
MADDEEN, ORIE V.												WELL #:	102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2937 - 3260
06	1348 N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	3		N	-0-				-0-					
07	1457 N	1410	-0-	-47	B	-0-	1410	3		N	-0-				-0-					
08	1343 N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	3		N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	1350 N	1333	-0-	-17	B	-0-	1333	3		N	-0-				-0-					
*10	1454 N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	3		N	-0-				-0-					
*11	1414 N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	3		N	-0-				-0-					
FOLSOM GAS UNIT												WELL #:	3	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2905 - 3210
06	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3		N	-0-				-0-					
07	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3		N	-0-				-0-					
08	803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	3		N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	810 N	797	-0-	-13	B	-0-	797	3		N	-0-				-0-					
*10	850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3		N	-0-				-0-					
*11	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3		N	-0-				-0-					
VALL												WELL #:	1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 3040 - 3146
06	630 N	626	-0-	-4	B	-0-	626	3		N	-0-				-0-					
07	651 N	641	-0-	-10	B	-0-	641	3		N	-0-				-0-					
08	651 N	532	-0-	-119	B	-0-	532	3		N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3		N	-0-				-0-					
*10	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3		N	-0-				-0-					
*11	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	3		N	-0-				-0-					
JOHNSON "C"												WELL #:	3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3128 - 3350
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-					
GARLAND-SCOTT 44												WELL #:	1044	RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3038 - 3200
06	2520 N	2323	-0-	-197	B	-0-	2323	3		N	-0-				-0-					
07	2542 N	2423	-0-	-119	B	-0-	2423	3		N	-0-				-0-					
08	2449 N	2312	-0-	-137	B	-0-	2312	3		N	-0-				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	3000 N	3422	-0-	422	B	422	3422	3		N	-0-				-0-					
*10	3100 N	3455	-0-	355	B	777	3455	3		N	-0-				-0-					
*11	3000 N	3080	-0-	80	B	857	3080	3		N	-0-				-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
GARLAND-SCOTT		WELL #:		1045	RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	3095 - 3170	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1080 N	1003	-0-	-77 B	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1051	-0-	-65 B	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	88	-0-	-997 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	652	-0-	-338 B	-0-	652	3		N	-0-			-0-
*10	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
*11	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE, L. M. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199420	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3552 - 5276	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ETTER		WELL #:		2	RRCID ->	203273	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	3179 - 3389	
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2020													
-----													
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 58	RRCID ->	204795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2893 - 3500	
06	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3		N	-0-			-0-
07	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3		N	-0-			-0-
08	775 N	569	-0-	-206 B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3		N	-0-			-0-
*10	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3		N	-0-			-0-
*11	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 54	RRCID ->	204800	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2954 - 3475	
06	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3		N	-0-			-0-
07	992 N	933	-0-	-59 B	-0-	933	3		N	-0-			-0-
08	961 N	602	-0-	-359 B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
10	930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922	3		N	-0-			-0-
*11	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 57	RRCID ->	204803	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2840 - 3435	
06	1020 N	720	-0-	-300 B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	728	-0-	-295 B	-0-	728	3		N	-0-			-0-
08	837 N	492	-0-	-345 B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
*10	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3		N	-0-			-0-
*11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE		WELL #:		1A	RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2845 - 3403	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1137	-0-	-10 B	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
08	1178 N	691	-0-	-487 B	-0-	691	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1028	-0-	-119 B	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
*11	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3051 - 3307	
06	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3	N	-0-			-0-
07	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3	N	-0-			-0-
08	1302 N	777	-0-	-525 B	-0-	777	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1333	-0-	-93 B	-0-	1333	3	N	-0-			-0-
*11	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2912 - 3341	
06	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1314	-0-	-19 B	-0-	1314	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	849	-0-	-484 B	-0-	849	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3	N	-0-			-0-
*10	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3	N	-0-			-0-
*11	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2915 - 3440	
06	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1171	-0-	-38 B	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
08	1209 N	809	-0-	-400 B	-0-	809	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3	N	-0-			-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
*11	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2954 - 3435	
06	990 N	989	-0-	-1 B	-0-	989	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	1007	-0-	-78 B	-0-	1007	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	688	-0-	-335 B	-0-	688	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
*10	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
*11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3054 - 3508	
06	1950 N	1820	-0-	-130 B	-0-	1820	3	N	-0-			-0-
07	2139 N	1982	-0-	-157 B	-0-	1982	3	N	-0-			-0-
08	2077 N	1251	-0-	-826 B	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3	N	-0-			-0-
10	1984 N	1942	-0-	-42 B	-0-	1942	3	N	-0-			-0-
*11	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES-SCHMICH		WELL #:		57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF.	3055 - 3310
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1161	-0-	-17 B	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
08	1147 N	710	-0-	-437 B	-0-	710	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1127	-0-	-20 B	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
*11	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMSON, HAROLD J ET AL		WELL #:		3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3090 - 3205
06	1950 N	1864	-0-	-86 B	-0-	1864	3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1860	-0-	-186 B	-0-	1860	3	N	-0-			-0-
08	2015 N	999	-0-	-1016 B	-0-	999	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1860 N	1059	-0-	-801 B	-0-	1059	3	N	-0-			-0-
*10	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	3	N	-0-			-0-
*11	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		48	RRCID ->	206969	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3040 - 3330
06	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3	N	-0-			-0-
07	744 N	708	-0-	-36 B	-0-	708	3	N	-0-			-0-
08	713 N	399	-0-	-314 B	-0-	399	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3	N	-0-			-0-
10	713 N	680	-0-	-33 B	-0-	680	3	N	-0-			-0-
*11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		47	RRCID ->	207166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3050 - 3320
06	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3	N	-0-			-0-
07	651 N	639	-0-	-12 B	-0-	639	3	N	-0-			-0-
08	651 N	404	-0-	-247 B	-0-	404	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3	N	-0-			-0-
10	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626	3	N	-0-			-0-
*11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		55	RRCID ->	207167	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF.	2996 - 3280
06	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3	N	-0-			-0-
07	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3	N	-0-			-0-
08	961 N	541	-0-	-420 B	-0-	541	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
10	961 N	940	-0-	-21 B	-0-	940	3	N	-0-			-0-
*11	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 55	RRCID ->	209968	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	2807 - 3360
06	810 N	791	-0-	-19 B	-0-	791	3	N	-0-			-0-
07	930 N	789	-0-	-141 B	-0-	789	3	N	-0-			-0-
08	868 N	502	-0-	-366 B	-0-	502	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
*10	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3	N	-0-			-0-
*11	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		3	RRCID ->	213417	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3060 - 3305
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	690 N	572	-0-	-118 B	-0-	572 3	N	-0-		-0-		
07	775 N	665	-0-	-110 B	-0-	665 3	N	-0-		-0-		
08	775 N	346	-0-	-429 B	-0-	346 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	478	-0-	-92 B	-0-	478 3	N	-0-		-0-		
*10	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-		-0-		
*11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-		-0-		
-----												
BIVINS ESTATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	213544	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2846 - 3030
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
-----												
GORMAN, J. M. "A" 123		WELL #:		3	RRCID ->	227051	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2792 - 3345
06	1440 N	1349	-0-	-91 B	-0-	1349 3	N	-0-		-0-		
07	1457 N	1452	-0-	-5 B	-0-	1452 3	N	-0-		-0-		
08	1457 N	1195	-0-	-262 B	-0-	1195 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 3	N	-0-		-0-		
*10	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3	N	-0-		-0-		
*11	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 3	N	-0-		-0-		
-----												
HARRISON 6		WELL #:		5	RRCID ->	227060	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3551	PERF.	3086 - 3300
06	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-		-0-		
07	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3	N	-0-		-0-		
08	744 N	337	-0-	-407 B	-0-	337 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	520	-0-	-20 B	-0-	520 3	N	-0-		-0-		
*10	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-		-0-		
11	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294 3	N	-0-		-0-		
-----												
CARLANDER 199		WELL #:		3	RRCID ->	227061	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	3557	PERF.	2550 - 3557
06	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-		-0-		
07	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550 3	N	-0-		-0-		
08	558 N	390	-0-	-168 B	-0-	390 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-		-0-		
10	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544 3	N	-0-		-0-		
*11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-		-0-		
-----												
LASLEY, WALTER 126		WELL #:		3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2797 - 3264
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:		2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF.	2991 - 3426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		1650 N	1569	-0-	-81 B	-0-	1569 3	N	-0-			-0-
07		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 3	N	-0-			-0-
08		1674 N	1617	-0-	-57 B	-0-	1617 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 3	N	-0-			-0-
*10		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826 3	N	-0-			-0-
*11		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 3	N	-0-			-0-
-----												
THORESON				WELL #:	1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF. 2725 - 2918
-----												
06		690 N	687	-0-	-3 B	-0-	687 3	N	-0-			-0-
07		744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
08		713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		690 N	689	-0-	-1 B	-0-	689 3	N	-0-			-0-
10		713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699 3	N	-0-			-0-
11		690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES				WELL #:	37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3024 - 4222
-----												
06		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-			-0-
07		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3	N	-0-			-0-
08		837 N	492	-0-	-345 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3	N	-0-			-0-
10		961 N	889	-0-	-72 B	-0-	889 3	N	-0-			-0-
*11		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"				WELL #:	76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2982 - 3327
-----												
06		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 3	N	-0-			-0-
07		1891 N	1845	-0-	-46 B	-0-	1845 3	N	-0-			-0-
08		1860 N	1161	-0-	-699 B	-0-	1161 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3	N	-0-			-0-
10		1860 N	1825	-0-	-35 B	-0-	1825 3	N	-0-			-0-
*11		1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"				WELL #:	72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 2857 - 3412
-----												
06		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3	N	-0-			-0-
07		1240 N	1210	-0-	-30 B	-0-	1210 3	N	-0-			-0-
08		1240 N	606	-0-	-634 B	-0-	606 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 3	N	-0-			-0-
10		1209 N	976	-0-	-233 B	-0-	976 3	N	-0-			-0-
*11		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3	N	-0-			-0-
-----												
GOELTZ GAS UNIT				WELL #:	2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2862 - 3160
-----												
06		1590 N	1407	-0-	-183 B	-0-	1407 3	N	-0-			-0-
07		1550 N	1523	-0-	-27 B	-0-	1523 3	N	-0-			-0-
08		1550 N	1199	-0-	-351 B	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 3	N	-0-			-0-
*10		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 3	N	-0-			-0-
*11		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		2344	RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2788 - 3339
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1650 N	631	-0-	-1019 B	-0-	631 3	N	-0-			-0-
07	1829 N	14	-0-	-1815 B	-0-	14 3	N	-0-			-0-
08	1643 N	5	-0-	-1638 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	5	-0-	-625 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
*11	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3	N	-0-			-0-
-----											
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		2378	RRCID ->	236362	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2749 - 3314
06	2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515 3	N	-0-			-0-
07	2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574 3	N	-0-			-0-
08	2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2520 N	2513	-0-	-7 B	-0-	2513 3	N	-0-			-0-
10	2573 N	2122	-0-	-451 B	-0-	2122 3	N	-0-			-0-
11	2460 N	2457	-0-	-3 B	-0-	2457 3	N	-0-			-0-
-----											
ROYAL PENDLETON		WELL #:		2343	RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2743 - 3329
06	2970 N	2880	-0-	-90 B	-0-	2880 3	N	-0-			-0-
07	3317 N	2633	-0-	-684 B	-0-	2633 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2899	-0-	-201 B	-0-	2899 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2880 N	2877	-0-	-3 B	-0-	2877 3	N	-0-			-0-
10	2635 N	2313	-0-	-322 B	-0-	2313 3	N	-0-			-0-
11	2820 N	2680	-0-	-140 B	-0-	2680 3	N	-0-			-0-
-----											
HUDSON, E. F. 45		WELL #:		3	RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2951 - 3319
06	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3	N	-0-			-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 3	N	-0-			-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3	N	-0-			-0-
*10	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 3	N	-0-			-0-
*11	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 3	N	-0-			-0-
-----											
BURRUS		WELL #:		2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3653 - 3371
06	2790 N	2614	-0-	-176 B	-4376	2614 3	N	-0-			-0-
07	3410 N	3290	-0-	-120 B	-4376	3290 3	N	-0-			-0-
08	3162 N	2182	-0-	-980 B	-4376	2182 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4376										
09	3200 N	3200	-0-	-0- B	-0-	3200 3	N	-0-			-0-
10	3286 N	3059	-0-	-227 B	-0-	3059 3	N	-0-			-0-
*11	3043 N	3043	-0-	-0- B	-0-	3043 3	N	-0-			-0-
-----											
MORRIS GAS UNIT		WELL #:		3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2598 - 3312
06	840 N	429	-0-	-411 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-		N	-0-			-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:	2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2780 - 3334	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2040 N	1948	-0-	-92 B	-0-	1948 3	N	-0-			-0-
07		2356 N	2015	-0-	-341 B	-0-	2015 3	N	-0-			-0-
08		2015 N	1815	-0-	-200 B	-0-	1815 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1950 N	1800	-0-	-150 B	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
*10		2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099 3	N	-0-			-0-
*11		1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:	63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3068 - 3366	
06		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
07		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 3	N	-0-			-0-
08		1023 N	625	-0-	-398 B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3	N	-0-			-0-
*10		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3	N	-0-			-0-
*11		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE, W. N.		WELL #:	5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	3049 - 3343	
06		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
07		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
08		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
*10		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
*11		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
-----												
AQUILLA TRIPLETT 62		WELL #:	2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2831 - 3351	
06		2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473 3	N	-0-			-0-
07		2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630 3	N	-0-			-0-
08		2418 N	2339	-0-	-79 B	-0-	2339 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2460 N	2321	-0-	-139 B	-0-	2321 3	N	-0-			-0-
*10		2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754 3	N	-0-			-0-
*11		2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3062 - 3350	
06		1560 N	1505	-0-	-55 B	-0-	1505 3	N	-0-			-0-
07		1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493 3	N	-0-			-0-
08		1271 N	1077	-0-	-194 B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
*10		1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 3	N	-0-			-0-
*11		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	2898 - 3339	
06		4100 N	4100	-0-	-0- B	-0-	4100 3	N	-0-			-0-
07		4278 N	4169	-0-	-109 B	-0-	4169 3	N	-0-			-0-
08		4216 N	2460	-0-	-1756 B	-0-	2460 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		4305 N	4305	-0-	-0- B	-0-	4305 3	N	-0-			-0-
10		4154 N	4085	-0-	-69 B	-0-	4085 3	N	-0-			-0-
*11		4099 N	4099	-0-	-0- B	-0-	4099 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CARTRITE, J. A.		WELL #:		4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3106 - 3335
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3		N	-0-	-0-
07	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3		N	-0-	-0-
08	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3		N	-0-	-0-
*10	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3		N	-0-	-0-
*11	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3		N	-0-	-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 2964 - 3338
06	1710 N	1415	-0-	-295 B	-0-	1415	3		N	-0-	-0-
07	3100 N	3973	-0-	873 B	873	3973	3		N	-0-	-0-
08	3100 N	2350	-0-	-750 B	123	2350	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		123								
09	3000 N	3418	-0-	418 B	541	3418	3		N	-0-	-0-
10	3968 #	3099	-0-	-869 B	-328	3099	3		N	-0-	-0-
11	3840 #	2957	-0-	-883 B	-1211	2957	3		N	-0-	-0-
-----											
FOSTER, WM. J.		WELL #:		2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3016 - 3356
06	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	3		N	-0-	-0-
07	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	3		N	-0-	-0-
08	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3		N	-0-	-0-
*10	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3		N	-0-	-0-
*11	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3		N	-0-	-0-
-----											
FLORES		WELL #:		64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 3087 - 3354
06	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	3		N	-0-	-0-
07	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3		N	-0-	-0-
08	2201 N	1542	-0-	-659 B	-0-	1542	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3		N	-0-	-0-
10	2294 N	2170	-0-	-124 B	-0-	2170	3		N	-0-	-0-
*11	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3		N	-0-	-0-
-----											
BOWERMASTER 22		WELL #:		3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF. 3233 - 3468
06	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3		N	-0-	-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3		N	-0-	-0-
08	1054 N	588	-0-	-466 B	-0-	588	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3		N	-0-	-0-
*10	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3		N	-0-	-0-
*11	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3		N	-0-	-0-
-----											
FLORES		WELL #:		77	RRCID ->	239502	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 3076 - 3381
06	3150 N	3339	-0-	189 B	-9667	3339	3		N	-0-	-0-
07	3565 N	3561	-0-	-4 B	-9667	3561	3		N	-0-	-0-
08	3472 N	2944	-0-	-528 B	-9667	2944	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-9667						
09	3337 N	3337	-0-	-0- B	-0-	3337	3		N	-0-	-0-
10	3565 N	2673	-0-	-892 B	-0-	2673	3		N	-0-	-0-
*11	3084 N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		69	RRCID ->	239504	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3086 - 3333	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	3	N	-0-		-0-	
07	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	3	N	-0-		-0-	
08	1860 N	1152	-0-	-708 B	-0-	1152	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	3	N	-0-		-0-	
10	2232 N	2081	-0-	-151 B	-0-	2081	3	N	-0-		-0-	
*11	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	3	N	-0-		-0-	
-----												
DOOLEY 67		WELL #:		2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3107 - 3298	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
CATOR, MARSHALL 80		WELL #:		4	RRCID ->	239507	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3104 - 3274	
06	1740 N	1681	-0-	-59 B	-0-	1681	3	N	-0-		-0-	
07	1798 N	1714	-0-	-84 B	-0-	1714	3	N	-0-		-0-	
08	1767 N	1235	-0-	-532 B	-0-	1235	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3	N	-0-		-0-	
*10	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3	N	-0-		-0-	
*11	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES		WELL #:		60	RRCID ->	239508	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3016 - 3386	
06	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	3	N	-0-		-0-	
07	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3	N	-0-		-0-	
08	2046 N	1324	-0-	-722 B	-0-	1324	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2280 N	2032	-0-	-248 B	-0-	2032	3	N	-0-		-0-	
10	2573 N	2363	-0-	-210 B	-0-	2363	3	N	-0-		-0-	
*11	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES		WELL #:		61	RRCID ->	239509	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 3037 - 3378	
06	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3	N	-0-		-0-	
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3	N	-0-		-0-	
08	372 N	195	-0-	-177 B	-0-	195	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3	N	-0-		-0-	
10	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3	N	-0-		-0-	
*11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES		WELL #:		74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3029 - 3274	
06	2550 N	2516	-0-	-34 B	-5616	2516	3	N	-0-		-0-	
07	2666 N	2547	-0-	-119 B	-5616	2547	3	N	-0-		-0-	
08	2573 N	1416	-0-	-1157 B	-5616	1416	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-5616						
09	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	3	N	-0-		-0-	
*10	2801 N	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	3	N	-0-		-0-	
*11	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
CLUCK "A" 12		WELL #:		2	RRCID ->	242505	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3060 - 3245		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1020 N	1011	-0-	-9 B	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
07		1023 N	1021	-0-	-2 B	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
08		1054 N	645	-0-	-409 B	-0-	645 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1020 N	640	-0-	-380 B	-0-	640 3		N	-0-			-0-
*10		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
*11		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		71	RRCID ->	242515	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3373	PERF. 2883 - 3373		
06		2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651 3		N	-0-			-0-
07		2728 N	2631	-0-	-97 B	-0-	2631 3		N	-0-			-0-
08		2697 N	1405	-0-	-1292 B	-0-	1405 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2834 N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834 3		N	-0-			-0-
10		2635 N	2181	-0-	-454 B	-0-	2181 3		N	-0-			-0-
*11		2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623 3		N	-0-			-0-
SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242519	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3060 - 3330		
06		2689 N	2689	-0-	-0- B	-0-	2689 3		N	-0-			-0-
07		2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783 3		N	-0-			-0-
08		2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2734 N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734 3		N	-0-			-0-
*10		2843 N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843 3		N	-0-			-0-
*11		2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732 3		N	-0-			-0-
JUNKIN		WELL #:		3300	RRCID ->	242524	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2499 - 3275		
06		3000 N	2474	-0-	-526 B	964	2474 3		N	-0-			-0-
07		4278 #	3039	-0-	-1239 B	-275	3039 3		N	-0-			-0-
08		4278 #	1931	-0-	-2347 B	-2622	1931 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2622									
09		4140 #	1931	-0-	-2209 B	-4831	1931 3		N	-0-			-0-
10		4278 #	3950	-0-	-328 B	-5159	3950 3		N	-0-			-0-
11		4140 #	3300	-0-	-840 B	-5999	3300 3		N	-0-			-0-
PRICE "D"-W. N. PRICE 8		WELL #:		82	RRCID ->	243085	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3344	PERF. 3079 - 3344		
06		300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
07		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
08		279 N	200	-0-	-79 B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-			-0-
*10		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
*11		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2924 - 3327		
06		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3		N	-0-			-0-
07		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3		N	-0-			-0-
08		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		960 N	955	-0-	-5 B	-0-	955 3		N	-0-			-0-
*10		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
*11		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 3		N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES-STAVLO		WELL #:		75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3075 - 3325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3	N	-0-			-0-
07		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 3	N	-0-			-0-
08		1488 N	909	-0-	-579 B	-0-	909 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 3	N	-0-			-0-
10		1643 N	1558	-0-	-85 B	-0-	1558 3	N	-0-			-0-
*11		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2957 - 3347	
06		990 N	954	-0-	-36 B	-0-	954 3	N	-0-			-0-
07		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 3	N	-0-			-0-
08		1116 N	773	-0-	-343 B	-0-	773 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3	N	-0-			-0-
*10		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3	N	-0-			-0-
*11		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2893 - 3366	
06		2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224 3	N	-0-			-0-
07		2294 N	2272	-0-	-22 B	-0-	2272 3	N	-0-			-0-
08		2263 N	1476	-0-	-787 B	-0-	1476 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478 3	N	-0-			-0-
10		2263 N	2242	-0-	-21 B	-0-	2242 3	N	-0-			-0-
*11		2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254 3	N	-0-			-0-
-----												
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2652 - 3304	
06		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3	N	-0-			-0-
07		1209 N	1115	-0-	-94 B	-0-	1115 3	N	-0-			-0-
08		1116 N	1007	-0-	-109 B	-0-	1007 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656 3	N	-0-			-0-
10		1116 N	1025	-0-	-91 B	-0-	1025 3	N	-0-			-0-
*11		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2979 - 3309	
06		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 3	N	-0-			-0-
07		1488 N	1375	-0-	-113 B	-0-	1375 3	N	-0-			-0-
08		1426 N	1184	-0-	-242 B	-0-	1184 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3	N	-0-			-0-
*10		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3	N	-0-			-0-
*11		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
-----												
MCKENZIE		WELL #:		3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 2841 - 3361	
06		2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310 3	N	-0-			-0-
07		3286 #	1775	-0-	-1511 B	-1511	1775 3	N	-0-			-0-
08		3286 #	1168	-0-	-2118 B	-3629	1168 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3629								
09		3180 #	1168	-0-	-2012 B	-5641	1168 3	N	-0-			-0-
10		3286 #	2400	-0-	-886 B	-6527	2400 3	N	-0-			-0-
11		3180 #	2158	-0-	-1022 B	-7549	2158 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2964 - 3340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
07	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	795 3	N	-0-			-0-
08	868 N	534	-0-	-334 B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-			-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
FLORES		WELL #:		67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2992 - 3375
06	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3	N	-0-			-0-
07	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-			-0-
08	930 N	529	-0-	-401 B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 3	N	-0-			-0-
10	992 N	949	-0-	-43 B	-0-	949 3	N	-0-			-0-
*11	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3	N	-0-			-0-
-----											
FLORES		WELL #:		62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3058 - 3369
06	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 3	N	-0-			-0-
07	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 3	N	-0-			-0-
08	1457 N	825	-0-	-632 B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1440	-0-	-79 B	-0-	1440 3	N	-0-			-0-
*11	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 3	N	-0-			-0-
-----											
FLORES		WELL #:		66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3075 - 3366
06	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3	N	-0-			-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3	N	-0-			-0-
08	899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	1027	-0-	-83 B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
10	1085 N	990	-0-	-95 B	-0-	990 3	N	-0-			-0-
*11	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554 3	N	-0-			-0-
-----											
SWENY 13		WELL #:		2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 3003 - 3317
06	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-			-0-
07	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772 3	N	-0-			-0-
08	775 N	571	-0-	-204 B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3	N	-0-			-0-
*10	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3	N	-0-			-0-
*11	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	N	-0-			-0-
-----											
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2831 - 3358
06	2700 N	2139	-0-	-561 B	-0-	2139 3	N	-0-			-0-
07	2728 N	2671	-0-	-57 B	-0-	2671 3	N	-0-			-0-
08	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675 3	N	-0-			-0-
10	2666 N	2367	-0-	-299 B	-0-	2367 3	N	-0-			-0-
11	2610 N	1978	-0-	-632 B	-0-	1978 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:		3279	RRCID ->	244484	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2605 - 3335
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1320 N	1032	-0-	-288 B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1106	-0-	-258 B	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
08	1240 N	908	-0-	-332 B	-0-	908 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 3	N	-0-			-0-
*10	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3	N	-0-			-0-
*11	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3	N	-0-			-0-
-----											
ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF. 2913 - 3331
06	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1214	-0-	-57 B	-0-	1214 3	N	-0-			-0-
08	1178 N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1170 N	1083	-0-	-87 B	-0-	1083 3	N	-0-			-0-
*10	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 3	N	-0-			-0-
*11	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3	N	-0-			-0-
-----											
FLORES-SCHMICH		WELL #:		76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 3064 - 3264
06	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288 3	N	-0-			-0-
07	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266 3	N	-0-			-0-
08	2232 N	1143	-0-	-1089 B	-0-	1143 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382 3	N	-0-			-0-
10	2263 N	2252	-0-	-11 B	-0-	2252 3	N	-0-			-0-
*11	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389 3	N	-0-			-0-
-----											
FLORES		WELL #:		72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3061 - 3336
06	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254 3	N	-0-			-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 3	N	-0-			-0-
08	1240 N	705	-0-	-535 B	-0-	705 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3	N	-0-			-0-
10	1333 N	1242	-0-	-91 B	-0-	1242 3	N	-0-			-0-
*11	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
-----											
FLORES		WELL #:		70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 3094 - 3319
06	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254 3	N	-0-			-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3	N	-0-			-0-
08	1209 N	665	-0-	-544 B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1191	-0-	-111 B	-0-	1191 3	N	-0-			-0-
*11	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3	N	-0-			-0-
-----											
FLORES		WELL #:		71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3049 - 3309
06	3090 N	3683	-0-	593 B	-2097	3683 3	N	-0-			-0-
07	3441 N	3807	-0-	366 B	-1731	3807 3	N	-0-			-0-
08	3441 N	2012	-0-	-1429 B	-1731	2012 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1731										
09	3690 N	3302	-0-	-388 B	-1731	3302 3	N	-0-			-0-
10	3813 N	3542	-0-	-271 B	-1731	3542 3	N	-0-			-0-
*11	2042 N	3773	-0-	1731 B	-0-	3773 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:		84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 2984 - 3313
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	3	N	-0-		-0-
07	2387 N	2331	-0-	-56 B	-0-	2331	3	N	-0-		-0-
08	2356 N	1392	-0-	-964 B	-0-	1392	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	3	N	-0-		-0-
10	2325 N	2304	-0-	-21 B	-0-	2304	3	N	-0-		-0-
*11	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	3	N	-0-		-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2930 - 3335
06	3240 #	2999	-0-	-241 B	-808	2999	3	N	-0-		-0-
07	3348 #	3087	-0-	-261 B	-1069	3087	3	N	-0-		-0-
08	3348 #	1860	-0-	-1488 B	-2557	1860	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2557											
09	3210 #	3151	-0-	-59 B	-2616	3151	3	N	-0-		-0-
10	3317 #	2995	-0-	-322 B	-2938	2995	3	N	-0-		-0-
11	1800 N	3095	-0-	1295 B	-1643	3095	3	N	-0-		-0-
-----											
MCMURRY 10		WELL #:		3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 3133 - 3398
06	3000 N	3200	-0-	200 B	200	3200	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3384	-0-	284 B	484	3384	3	N	-0-		-0-
08	2704 N	2220	-0-	-484 B	-0-	2220	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3210 #	3188	-0-	-22 B	-22	3188	3	N	-0-		-0-
10	3379 #	3105	-0-	-274 B	-296	3105	3	N	-0-		-0-
11	3270 #	3018	-0-	-252 B	-548	3018	3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:		73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF. 3101 - 3337
06	7212 N	7212	-0-	-0- B	-0-	7212	3	N	-0-		-0-
07	7378 N	7361	-0-	-17 B	-0-	7361	3	N	-0-		-0-
08	7378 N	4403	-0-	-2975 B	-0-	4403	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	7577 N	7577	-0-	-0- B	-0-	7577	3	N	-0-		-0-
10	7347 N	7087	-0-	-260 B	-0-	7087	3	N	-0-		-0-
*11	6958 N	6958	-0-	-0- B	-0-	6958	3	N	-0-		-0-
-----											
RANSDELL, MARY E.		WELL #:		2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2827 - 3159
06	390 N	15	-0-	-375 B	-0-	15	3	N	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3	N	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-		-0-
10	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3	N	-0-		-0-
*11	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3	N	-0-		-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 2866 - 3341
06	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3	N	-0-		-0-
07	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3	N	-0-		-0-
08	1860 N	1187	-0-	-673 B	-0-	1187	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3	N	-0-		-0-
10	1860 N	1823	-0-	-37 B	-0-	1823	3	N	-0-		-0-
*11	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WOODS		WELL #:		2	RRCID ->	246071	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2972 - 3385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3		N	-0-		-0-
07		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 3		N	-0-		-0-
08		930 N	600	-0-	-330 B	-0-	600 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3		N	-0-		-0-
10		1209 N	1116	-0-	-93 B	-0-	1116 3		N	-0-		-0-
*11		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 3		N	-0-		-0-
-----												
FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:		3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2940 - 3329	
06		2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479 3		N	-0-		-0-
07		2821 N	2672	-0-	-149 B	-0-	2672 3		N	-0-		-0-
08		2697 N	2675	-0-	-22 B	-0-	2675 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654 3		N	-0-		-0-
10		2666 N	2181	-0-	-485 B	-0-	2181 3		N	-0-		-0-
11		2580 N	2389	-0-	-191 B	-0-	2389 3		N	-0-		-0-
-----												
FLORES		WELL #:		65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3071 - 3347	
06		2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003 3		N	-0-		-0-
07		2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079 3		N	-0-		-0-
08		2015 N	1107	-0-	-908 B	-0-	1107 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259 3		N	-0-		-0-
10		2077 N	1935	-0-	-142 B	-0-	1935 3		N	-0-		-0-
*11		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072 3		N	-0-		-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2983 - 3309	
06		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3		N	-0-		-0-
07		806 N	714	-0-	-92 B	-0-	714 3		N	-0-		-0-
08		806 N	432	-0-	-374 B	-0-	432 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	732	-0-	-18 B	-0-	732 3		N	-0-		-0-
10		713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675 3		N	-0-		-0-
*11		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-		-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 2786 - 3316	
06		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3		N	-0-		-0-
07		1829 N	1697	-0-	-132 B	-0-	1697 3		N	-0-		-0-
08		1767 N	738	-0-	-1029 B	-0-	738 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 3		N	-0-		-0-
10		1705 N	780	-0-	-925 B	-0-	780 3		N	-0-		-0-
*11		1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600 3		N	-0-		-0-
-----												
HUBER ET AL 85		WELL #:		5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3103 - 3288	
06		5220 #	3768	-0-	-1452 B	-7022	3768 3		N	-0-		-0-
07		5394 #	3330	-0-	-2064 B	-9086	3330 3		N	-0-		-0-
08		5394 #	1724	-0-	-3670 B	-12756	1724 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12026 CANCELLED UNDERAGE -> -730												
09		3780 N	2674	-0-	-1106 B	-12026	2674 3		N	-0-		-0-
10		3317 N	3373	-0-	56 B	-11970	3373 3		N	-0-		-0-
11		1680 N	3603	-0-	1923 B	-10047	3603 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 3026 - 3291		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3	N	-0-			-0-
07		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3	N	-0-			-0-
08		589 N	343	-0-	-246 B	-0-	343	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3	N	-0-			-0-
10		651 N	589	-0-	-62 B	-0-	589	3	N	-0-			-0-
*11		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3	N	-0-			-0-
-----													
KLEKAMP		WELL #:		2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2610 - 3285		
06		2640 N	4338	-0-	1698 B	-1237	4338	3	N	-0-			-0-
07		3286 N	3595	-0-	309 B	-928	3595	3	N	-0-			-0-
08		4557 N	3065	-0-	-1492 B	-928	3065	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -928													
09		4350 N	2710	-0-	-1640 B	-928	2710	3	N	-0-			-0-
10		3596 N	2273	-0-	-1323 B	-928	2273	3	N	-0-			-0-
11		2970 N	2381	-0-	-589 B	-928	2381	3	N	-0-			-0-
-----													
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF. 2869 - 3409		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
COFFEE ESTATE 79		WELL #:		2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 3054 - 3224		
06		3668 N	3668	-0-	-0- B	-0-	3668	3	N	-0-			-0-
07		3813 N	3640	-0-	-173 B	-0-	3640	3	N	-0-			-0-
08		3813 N	2524	-0-	-1289 B	-0-	2524	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3837 N	3837	-0-	-0- B	-0-	3837	3	N	-0-			-0-
*10		3811 N	3811	-0-	-0- B	-0-	3811	3	N	-0-			-0-
*11		3495 N	3495	-0-	-0- B	-0-	3495	3	N	-0-			-0-
-----													
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF. 2984 - 3376		
06		3197 N	3197	-0-	-0- B	-0-	3197	3	N	-0-			-0-
07		3397 N	3397	-0-	-0- B	-0-	3397	3	N	-0-			-0-
08		3391 N	3391	-0-	-0- B	-0-	3391	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3364 N	3364	-0-	-0- B	-0-	3364	3	N	-0-			-0-
10		3410 N	3204	-0-	-206 B	-0-	3204	3	N	-0-			-0-
*11		3279 N	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	3	N	-0-			-0-
-----													
WHITEHAIR		WELL #:		1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2911 - 3171		
06		840 N	818	-0-	-22 B	-0-	818	3	N	-0-			-0-
07		868 N	842	-0-	-26 B	-0-	842	3	N	-0-			-0-
08		868 N	743	-0-	-125 B	-0-	743	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3	N	-0-			-0-
*10		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3	N	-0-			-0-
*11		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HAUTER		WELL #:		2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	3120 - 3401
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1267	-0-	-4 B	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
08	1209 N	855	-0-	-354 B	-0-	855	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1181	-0-	-90 B	-0-	51	1	N	1130	3		-0-
*11	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	49	1	N	963	3		-0-
-----												
ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2915 - 3298
06	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3	N	-0-			-0-
07	2170 N	2158	-0-	-12 B	-0-	2158	3	N	-0-			-0-
08	2046 N	1975	-0-	-71 B	-0-	1975	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2070 N	1960	-0-	-110 B	-0-	1960	3	N	-0-			-0-
*10	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	3	N	-0-			-0-
*11	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3	N	-0-			-0-
-----												
SPUR		WELL #:		2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	2923 - 3247
06	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	3	N	-0-			-0-
07	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3	N	-0-			-0-
08	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2280 N	2234	-0-	-46 B	-0-	2234	3	N	-0-			-0-
10	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	3	N	-0-			-0-
*11	2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366	3	N	-0-			-0-
-----												
HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2897 - 3310
06	3389 N	3389	-0-	-0- B	-0-	3389	3	N	-0-			-0-
07	3468 N	3468	-0-	-0- B	-0-	3468	3	N	-0-			-0-
08	3493 N	3493	-0-	-0- B	-0-	3493	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3466 N	3466	-0-	-0- B	-0-	3466	3	N	-0-			-0-
10	3472 N	3392	-0-	-80 B	-0-	3392	3	N	-0-			-0-
*11	3470 N	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	3	N	-0-			-0-
-----												
SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2914 - 3256
06	3831 N	3831	-0-	-0- B	-0-	3831	3	N	-0-			-0-
07	4013 N	4013	-0-	-0- B	-0-	4013	3	N	-0-			-0-
08	3884 N	3884	-0-	-0- B	-0-	3884	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3854 N	3854	-0-	-0- B	-0-	3854	3	N	-0-			-0-
*10	4153 N	4153	-0-	-0- B	-0-	4153	3	N	-0-			-0-
*11	3927 N	3927	-0-	-0- B	-0-	3927	3	N	-0-			-0-
-----												
SCHUMACHER		WELL #:		2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2914 - 3297
06	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	3	N	-0-			-0-
07	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3	N	-0-			-0-
08	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2280 N	2260	-0-	-20 B	-0-	2260	3	N	-0-			-0-
10	2387 N	2381	-0-	-6 B	-0-	2381	3	N	-0-			-0-
*11	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FOERSTERLING		WELL #:		2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2946 - 3278		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3440 N	3440	-0-	-0- B	-0-	3440	3		N	-0-			-0-
07	3682 N	3682	-0-	-0- B	-0-	3682	3		N	-0-			-0-
08	3724 N	3724	-0-	-0- B	-0-	3724	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	3695 N	3695	-0-	-0- B	-0-	3695	3		N	-0-			-0-
*10	4081 N	4081	-0-	-0- B	-0-	4081	3		N	-0-			-0-
*11	3882 N	3882	-0-	-0- B	-0-	3882	3		N	-0-			-0-
-----													
STILLWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2828 - 3358		
06	5400 N	6622	-0-	1222 B	-7979	6622	3		N	-0-			-0-
07	6479 N	5639	-0-	-840 B	-7979	5639	3		N	-0-			-0-
08	6634 N	3947	-0-	-2687 B	-7979	3947	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-7979						
09	6630 N	3947	-0-	-2683 B	-0-	3947	3		N	-0-			-0-
10	5642 N	-0-	-0-	-5642 B	-0-				N	-0-			-0-
*11	5125 N	5125	-0-	-0- B	-0-	5125	3		N	-0-			-0-
-----													
STILLWELL		WELL #:		3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2846 - 3329		
06	5130 N	5597	-0-	467 B	-4056	5597	3		N	-0-			-0-
07	5549 N	4527	-0-	-1022 B	-4056	4527	3		N	-0-			-0-
08	5208 N	4255	-0-	-953 B	-4056	4255	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-4056						
09	8452 N	8452	-0-	-0- B	-0-	8452	3		N	-0-			-0-
10	4526 N	297	-0-	-4229 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
*11	6897 N	6897	-0-	-0- B	-0-	6897	3		N	-0-			-0-
-----													
BUCKLES		WELL #:		3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2700 - 3347		
06	5880 #	5136	-0-	-744 B	-17563	5136	3		N	-0-			-0-
07	6076 #	2918	-0-	-3158 B	-20721	2918	3		N	-0-			-0-
08	4340 N	2123	-0-	-2217 B	-20721	2123	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-14527		CANCELLED UNDERAGE ->		-6194						
09	5130 N	1733	-0-	-3397 B	-14527	1733	3		N	-0-			-0-
10	2914 N	1601	-0-	-1313 B	-14527	1601	3		N	-0-			-0-
11	2040 N	1947	-0-	-93 B	-14527	1947	3		N	-0-			-0-
-----													
BOULWARE		WELL #:		319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3250 - 3286		
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
07	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
08	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10	248 N	193	-0-	-55 B	-0-	8	1	185	3	N	-0-		-0-
11	240 N	181	-0-	-59 B	-0-	9	1	172	3	N	-0-		-0-
-----													
ELGIN		WELL #:		2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3226 - 3286		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GILLESPIE		WELL #:		2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3132 - 3351	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1920 N	1641	-0-	-279 B	-4601	1641 3		N	-0-			-0-
07	2449 N	1752	-0-	-697 B	-4601	1752 3		N	-0-			-0-
08	2325 N	2393	-0-	68 B	-4533	2393 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1153	CANCELLED UNDERAGE ->	-3380						
09	1650 N	2271	-0-	621 B	-532	2271 3		N	-0-			-0-
10	1767 N	2179	-0-	412 B	-120	94 1	2085 3	N	-0-			-0-
11	2310 N	2113	-0-	-197 B	-120	103 1	2010 3	N	-0-			-0-
-----												
TANDY		WELL #:		2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 3204 - 3402	
06	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976 3		N	-0-			-0-
07	2046 N	1981	-0-	-65 B	-0-	1981 3		N	-0-			-0-
08	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1980 N	1965	-0-	-15 B	-0-	1965 3		N	-0-			-0-
10	1984 N	1918	-0-	-66 B	-0-	83 1	1835 3	N	-0-			-0-
11	1980 N	1756	-0-	-224 B	-0-	86 1	1670 3	N	-0-			-0-
-----												
POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 3132 - 3328	
06	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 3		N	-0-			-0-
07	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 3		N	-0-			-0-
08	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1494	-0-	-25 B	-0-	65 1	1429 3	N	-0-			-0-
11	1590 N	1391	-0-	-199 B	-0-	68 1	1323 3	N	-0-			-0-
-----												
PRYMECK		WELL #:		2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2986 - 3224	
06	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3		N	-0-			-0-
07	1891 N	1859	-0-	-32 B	-0-	1859 3		N	-0-			-0-
08	1922 N	1645	-0-	-277 B	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 3		N	-0-			-0-
10	1860 N	1787	-0-	-73 B	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
*11	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 3		N	-0-			-0-
-----												
PRICE 60		WELL #:		602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2858 - 3350	
06	1140 N	906	-0-	-234 B	-0-	906 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	890	-0-	-195 B	-0-	890 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	831	-0-	-192 B	-0-	831 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	900 N	824	-0-	-76 B	-0-	824 3		N	-0-			-0-
10	899 N	764	-0-	-135 B	-0-	764 3		N	-0-			-0-
11	810 N	629	-0-	-181 B	-0-	629 3		N	-0-			-0-
-----												
BUCKLES		WELL #:		4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2693 - 3334	
06	2970 N	1158	-0-	-1812 B	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
07	2722 N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722 3		N	-0-			-0-
08	4093 N	4093	-0-	-0- B	-0-	4093 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	4093 N	4093	-0-	-0- B	-0-	4093 3		N	-0-			-0-
*10	3460 N	3460	-0-	-0- B	-0-	3460 3		N	-0-			-0-
11	3960 N	3654	-0-	-306 B	-0-	3654 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HAUTER				WELL #:	1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	3114 - 3332	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3		N	-0-		-0-		
07	1519 N	1497	-0-	-22 B	-0-	1497	3		N	-0-		-0-		
08	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1470 N	855	-0-	-615 B	-0-	855	3		N	-0-		-0-		
10	1488 N	1436	-0-	-52 B	-0-	62	1	1374	3	N		-0-		
*11	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	77	1	1498	3	N		-0-		
-----														
KILL				WELL #:	2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3096 - 3263	
06	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3		N	-0-		-0-		
07	2077 N	1949	-0-	-128 B	-0-	1949	3		N	-0-		-0-		
08	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	3		N	-0-		-0-		
10	1953 N	1465	-0-	-488 B	-0-	63	1	1402	3	N		-0-		
11	2040 N	1894	-0-	-146 B	-0-	93	1	1801	3	N		-0-		
-----														
HUDNER				WELL #:	2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2892 - 3282	
06	4561 N	4561	-0-	-0- B	-0-	4561	3		N	-0-		-0-		
07	4614 N	4614	-0-	-0- B	-0-	4614	3		N	-0-		-0-		
08	4661 N	4661	-0-	-0- B	-0-	4661	3		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	4625 N	4625	-0-	-0- B	-0-	4625	3		N	-0-		-0-		
10	4619 N	3774	-0-	-845 B	-0-	3774	3		N	-0-		-0-		
11	4500 N	4466	-0-	-34 B	-0-	4466	3		N	-0-		-0-		
-----														
SCHROETER				WELL #:	2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3122 - 3223	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
-----														
PERCY				WELL #:	2	RRCID ->	275961	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	3016 - 3244	
06	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	3		N	-0-		-0-		
07	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3		N	-0-		-0-		
08	2015 N	1926	-0-	-89 B	-0-	1926	3		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	2040 N	1926	-0-	-114 B	-0-	1926	3		N	-0-		-0-		
10	2170 N	1867	-0-	-303 B	-0-	1867	3		N	-0-		-0-		
11	1860 N	1841	-0-	-19 B	-0-	1841	3		N	-0-		-0-		
-----														
PRICE 60				WELL #:	603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2881 - 3314	
06	5267 N	5267	-0-	-0- B	-0-	5267	3		N	-0-		-0-		
07	5316 N	5316	-0-	-0- B	-0-	5316	3		N	-0-		-0-		
08	5437 N	5437	-0-	-0- B	-0-	5437	3		N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	5395 N	5395	-0-	-0- B	-0-	5395	3		N	-0-		-0-		
*10	5466 N	5466	-0-	-0- B	-0-	5466	3		N	-0-		-0-		
11	5250 N	4817	-0-	-433 B	-0-	4817	3		N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
OREM		WELL #:		2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF. 3242 - 3418
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472 3	N	-0-		-0-	
07	1643 N	1455	-0-	-188 B	-0-	1455 3	N	-0-		-0-	
08	1488 N	1476	-0-	-12 B	-0-	1476 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1470 N	1396	-0-	-74 B	-0-	1396 3	N	-0-		-0-	
10	1457 N	1309	-0-	-148 B	-0-	57 1	N	1252 3		-0-	
11	1440 N	1385	-0-	-55 B	-0-	68 1	N	1317 3		-0-	
-----											
EMMA		WELL #:		2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3230 - 3389
06	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271 3	N	-0-		-0-	
07	2418 N	2224	-0-	-194 B	-0-	2224 3	N	-0-		-0-	
08	2325 N	2243	-0-	-82 B	-0-	2243 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2280 N	2125	-0-	-155 B	-0-	2125 3	N	-0-		-0-	
10	2232 N	2040	-0-	-192 B	-0-	88 1	N	1952 3		-0-	
11	2160 N	2122	-0-	-38 B	-0-	104 1	N	2018 3		-0-	
-----											
SEELEY		WELL #:		2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2820 - 3368
06	6149 N	6149	-0-	-0- B	-0-	6149 3	N	-0-		-0-	
07	6237 N	6237	-0-	-0- B	-0-	6237 3	N	-0-		-0-	
08	6114 N	6114	-0-	-0- B	-0-	6114 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	6150 N	6067	-0-	-83 B	-0-	6067 3	N	-0-		-0-	
10	6231 N	5945	-0-	-286 B	-0-	5945 3	N	-0-		-0-	
*11	6222 N	6222	-0-	-0- B	-0-	6222 3	N	-0-		-0-	
-----											
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2704 - 3298
06	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3	N	-0-		-0-	
07	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 3	N	-0-		-0-	
08	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1770 N	1765	-0-	-5 B	-0-	1765 3	N	-0-		-0-	
*10	3100 N	3113	-0-	13 B	13	3113 3	N	-0-		-0-	
*11	2442 N	2429	-0-	-13 B	-0-	2429 3	N	-0-		-0-	
-----											
CROWE, M		WELL #:		2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2812 - 3201
06	3834 N	3834	-0-	-0- B	-0-	3834 3	N	-0-		-0-	
07	4168 N	4168	-0-	-0- B	-0-	4168 3	N	-0-		-0-	
08	4342 N	4342	-0-	-0- B	-0-	4342 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4309 N	4309	-0-	-0- B	-0-	4309 3	N	-0-		-0-	
10	4154 N	1809	-0-	-2345 B	-0-	1809 3	N	-0-		-0-	
11	4200 N	2387	-0-	-1813 B	-0-	2387 3	N	-0-		-0-	
-----											
KLEKAMP		WELL #:		3312R	RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF. 2532 - 3256
06	4860 N	4737	-0-	-123 B	-16221	4737 3	N	-0-		-0-	
07	5022 N	4321	-0-	-701 B	-16221	4321 3	N	-0-		-0-	
08	5425 N	3711	-0-	-1714 B	-16221	3711 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2221 CANCELLED UNDERAGE -> -14000										
09	4740 N	4849	-0-	109 B	-2112	4849 3	N	-0-		-0-	
10	4309 N	4844	-0-	535 B	-1577	4844 3	N	-0-		-0-	
11	3600 N	4767	-0-	1167 B	-410	4767 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON												
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
PANTERA ENERGY COMPANY												
//CONT.// 638486												
BASKIN GAS UNIT -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 278281 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2741 - 3318												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3614 N	3614	-0-	-0- B	-0-	3614 3		N	-0-		-0-
07		3494 N	3494	-0-	-0- B	-0-	3494 3		N	-0-		-0-
08		3703 N	3703	-0-	-0- B	-0-	3703 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3675 N	3675	-0-	-0- B	-0-	3675 3		N	-0-		-0-
10		3503 N	3474	-0-	-29 B	-0-	3474 3		N	-0-		-0-
11		3570 N	3070	-0-	-500 B	-0-	3070 3		N	-0-		-0-
-----												
ROYAL PENDLETON												
WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 3326												
06		4406 N	4406	-0-	-0- B	-0-	4406 3		N	-0-		-0-
07		4495 N	4332	-0-	-163 B	-0-	4332 3		N	-0-		-0-
08		4509 N	4509	-0-	-0- B	-0-	4509 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4474 N	4474	-0-	-0- B	-0-	4474 3		N	-0-		-0-
*10		4561 N	4561	-0-	-0- B	-0-	4561 3		N	-0-		-0-
11		4350 N	4304	-0-	-46 B	-0-	4304 3		N	-0-		-0-
-----												
PRICE, L. M. -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 278693 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2525 - 3196												
06		5017 N	5017	-0-	-0- B	-0-	5017 3		N	-0-		-0-
07		5186 N	5186	-0-	-0- B	-0-	5186 3		N	-0-		-0-
08		4947 N	4947	-0-	-0- B	-0-	4947 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		5010 N	4909	-0-	-101 B	-0-	4909 3		N	-0-		-0-
10		5177 N	4857	-0-	-320 B	-0-	4857 3		N	-0-		-0-
11		4800 N	4597	-0-	-203 B	-0-	4597 3		N	-0-		-0-
-----												
FLORES												
WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 3310												
06		2340 N	2464	-0-	124 B	-12073	2464 3		N	-0-		-0-
07		1705 N	2303	-0-	598 B	-11475	2303 3		N	-0-		-0-
08		2852 N	1818	-0-	-1034 B	-11475	1818 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -11475										
09		2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610 3		N	-0-		-0-
*10		2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311 3		N	-0-		-0-
*11		2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108 3		N	-0-		-0-
-----												
BASKIN-JAHNS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 283391 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2787 - 3333												
06		4614 N	4614	-0-	-0- B	-0-	4614 3		N	-0-		-0-
07		4581 N	4581	-0-	-0- B	-0-	4581 3		N	-0-		-0-
08		4651 N	4651	-0-	-0- B	-0-	4651 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4620 N	4615	-0-	-5 B	-0-	4615 3		N	-0-		-0-
10		4588 N	4266	-0-	-322 B	-0-	4266 3		N	-0-		-0-
*11		4679 N	4679	-0-	-0- B	-0-	4679 3		N	-0-		-0-
-----												
PRONGER A. E.												
WELL #: 2367 RRCID -> 283669 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2362 - 2804												
06		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 3		N	-0-		-0-
07		1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 3		N	-0-		-0-
08		1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765 3		N	-0-		-0-
10		1922 N	1556	-0-	-366 B	-0-	1556 3		N	-0-		-0-
11		1890 N	1390	-0-	-500 B	-0-	1390 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
BAER -ET- -AL-		WELL #: 2015		RRCID ->	284282	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3437	PERF. 3220 - 3437
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4416 N	4416	-0-	-0- B	-0-	4416 3	N	-0-		-0-
07	4530 N	4530	-0-	-0- B	-0-	4530 3	N	-0-		-0-
08	4495 N	2602	-0-	-1893 B	-0-	2602 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	4770 N	4770	-0-	-0- B	-0-	4770 3	N	-0-		-0-
10	4526 N	4371	-0-	-155 B	-0-	4371 3	N	-0-		-0-
*11	4084 N	4084	-0-	-0- B	-0-	4084 3	N	-0-		-0-
-----										
CLARK, J. G.		WELL #: 2346R		RRCID ->	284283	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 2640 - 3183
06	2370 N	2555	-0-	185 B	-521	2555 3	N	-0-		-0-
07	2697 N	2525	-0-	-172 B	-521	2525 3	N	-0-		-0-
08	2697 N	1328	-0-	-1369 B	-521	1328 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-521					
09	2550 N	1328	-0-	-1222 B	-0-	1328 3	N	-0-		-0-
10	2511 N	2203	-0-	-308 B	-0-	2203 3	N	-0-		-0-
*11	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482 3	N	-0-		-0-
-----										
FLORES		WELL #: 6501		RRCID ->	284284	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 3009 - 3252
06	3180 N	3033	-0-	-147 B	-6742	3033 3	N	-0-		-0-
07	3255 N	3021	-0-	-234 B	-6742	3021 3	N	-0-		-0-
08	3162 N	1791	-0-	-1371 B	-6742	1791 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6742							
09	3030 N	3219	-0-	189 B	-6553	3219 3	N	-0-		-0-
10	3007 N	2319	-0-	-688 B	-6553	2319 3	N	-0-		-0-
11	1740 N	2893	-0-	1153 B	-5400	2893 3	N	-0-		-0-
-----										
CLARK, J. G.		WELL #: 3346		RRCID ->	284291	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2654 - 3139
06	2340 N	4222	-0-	1882 B	-1349	4222 3	N	-0-		-0-
07	2666 N	3106	-0-	440 B	-909	3106 3	N	-0-		-0-
08	2604 N	2472	-0-	-132 B	-909	2472 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-909					
09	4314 N	4314	-0-	-0- B	-0-	4314 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	2170	-0-	-930 B	-0-	2170 3	N	-0-		-0-
11	2400 N	2244	-0-	-156 B	-0-	2244 3	N	-0-		-0-
-----										
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
COLLIER		WELL #: 1		027823		10/17/1950		N/A PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LASLEY, BERTHA E.		WELL #: 1		RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313						
LASLEY-PRICE		WELL #:		1	RRCID -> 027835	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
WHORTON		WELL #:		B 1	RRCID -> 027851	COMPL. DATE 07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634	107	RRCID -> 185446	COMPL. DATE 10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 3207 - 3477
06	1981 N	1981	-0-	-0-	B	-0-	1981 3	N	-0-	-0-
07	2077 N	1963	-0-	-114	B	-0-	1963 3	N	-0-	-0-
08	2077 N	1958	-0-	-119	B	-0-	1958 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1980 N	1889	-0-	-91	B	-0-	1889 3	N	-0-	-0-
10	1953 N	1886	-0-	-67	B	-0-	1886 3	N	-0-	-0-
*11	1942 N	1942	-0-	-0-	B	-0-	1942 3	N	-0-	-0-
-----										
DEAL, SAM		WELL #:		1016	RRCID -> 199552	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3048 - 3430	
06	2307 N	2307	-0-	-0-	B	-0-	2307 3	N	-0-	-0-
07	2232 N	1709	-0-	-523	B	-0-	1709 3	N	-0-	-0-
08	1798 N	1681	-0-	-117	B	-0-	1681 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2310 N	1297	-0-	-1013	B	-0-	1297 3	N	-0-	-0-
10	1705 N	599	-0-	-1106	B	-0-	599 3	N	-0-	-0-
11	1620 N	738	-0-	-882	B	-0-	738 3	N	-0-	-0-
-----										
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		684641	2R	RRCID -> 202532	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2960 - 3355
06	3052 N	3052	-0-	-0-	B	-0-	3052 3	N	-0-	-0-
07	3061 N	3061	-0-	-0-	B	-0-	3061 3	N	-0-	-0-
08	3104 N	3104	-0-	-0-	B	-0-	3104 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3060 N	2733	-0-	-327	B	-0-	2733 3	N	-0-	-0-
10	3069 N	2656	-0-	-413	B	-0-	2656 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	1704	-0-	-1296	B	-0-	1704 3	N	-0-	-0-
-----										
RABCO ENERGY		WELL #:		687738	1	RRCID -> 027283	COMPL. DATE 07/27/1960	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A
LACY, MEEK C										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
RAYDON EXPLORATION, INC.			695569							
CLUCK			WELL #:	1	RRCID ->	192832	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	2772 - 2997
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		-0-
07	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 2	N	-0-		-0-
08	527 N	393	-0-	-134 B	-0-	393 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-		-0-
*10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-		-0-
*11	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-		-0-
-----										
VALL			WELL #:	1121	RRCID ->	192840	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	3206 PERF. 3002 - 3206
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HAILE			WELL #:	1239	RRCID ->	192843	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 2742 - 3010
06	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2	N	-0-		-0-
07	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-		-0-
08	589 N	460	-0-	-129 B	-0-	460 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2	N	-0-		-0-
*10	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-		-0-
*11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-		-0-
-----										
RIO PETROLEUM, INC.			712840							
BRYAN			WELL #:	2	RRCID ->	132678	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	3526 PERF. 2854 - 3078
06	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 2	N	-0-		-0-
07	1147 N	11	-0-	-1136 B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
08	930 N	719	-0-	-211 B	-0-	719 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 2	N	-0-		-0-
10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2	N	-0-		-0-
*11	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 2	N	-0-		-0-
-----										
BRYAN			WELL #:	3	RRCID ->	192515	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	5233 PERF. 2632 - 3368
06	5810 N	5810	-0-	-0- B	-0-	5810 2	N	-0-		-0-
07	6820 N	-0-	-0-	-6820 B	-0-		N	-0-		-0-
08	5549 N	4313	-0-	-1236 B	-0-	4313 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	6257 N	6257	-0-	-0- B	-0-	6257 2	N	-0-		-0-
10	3795 N	3795	-0-	-0- B	-0-	3795 2	N	-0-		-0-
*11	5245 N	5245	-0-	-0- B	-0-	5245 2	N	-0-		-0-
-----										
BRYAN			WELL #:	4	RRCID ->	279848	COMPL. DATE	01/09/2016	TOTAL DEPTH	3328 PERF. 2347 - 3242
06	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143 2	N	-0-		-0-
07	2945 N	-0-	-0-	-2945 B	-0-		N	-0-		-0-
08	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	4626 N	4626	-0-	-0- B	-0-	4626 2	N	-0-		-0-
10	3539 N	3539	-0-	-0- B	-0-	3539 2	N	-0-		-0-
*11	3467 N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
SCHMID PROPERTIES, INC.			754100						
PUGH			WELL #: 1354	RRCID -> 113212	COMPL. DATE 05/13/1988	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 1200	- 1300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
AYCOCK			WELL #: 1	RRCID -> 125261	COMPL. DATE 03/15/1987	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 2926	- 2980	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SANDERS			WELL #: 1351	RRCID -> 127633	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2864	- 2960	
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-	-0-
07	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218						
BRADY EMMA			WELL #: 1	RRCID -> 027290	COMPL. DATE 10/30/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335 3	N	-0-	-0-
07	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 3	N	-0-	-0-
08	372 N	296	-0-	-76 B	-0-	296 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-	-0-
10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-	-0-
*11	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-	-0-
-----									
PAULUS			WELL #: 1	RRCID -> 027292	COMPL. DATE 09/27/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
PRICE WILLIAM			WELL #: 1	RRCID -> 027293	COMPL. DATE 08/18/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	1020 N	891	-0-	-129 B	-0-	891 3	N	-0-	-0-
07	1023 N	935	-0-	-88 B	-0-	935 3	N	-0-	-0-
08	961 N	464	-0-	-497 B	-0-	464 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3	N	-0-	-0-
10	930 N	825	-0-	-105 B	-0-	825 2	N	-0-	-0-
*11	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2	N	-0-	-0-



-----													
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
06	1320	N	1282	-0-	-38	B	-0-	1282	3		N	-0-	-0-
07	1364	N	1335	-0-	-29	B	-0-	1335	3		N	-0-	-0-
08	1333	N	702	-0-	-631	B	-0-	702	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	3		N	-0-	-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	2		N	-0-	-0-
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	2		N	-0-	-0-
-----													
WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
06	450	N	441	-0-	-9	B	-0-	441	3		N	-0-	-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3		N	-0-	-0-
08	465	N	380	-0-	-85	B	-0-	380	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3		N	-0-	-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2		N	-0-	-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2		N	-0-	-0-
-----													
COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
06	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3		N	-0-	-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3		N	-0-	-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2		N	-0-	-0-
*10	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2		N	-0-	-0-
*11	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2		N	-0-	-0-
-----													
LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	2		N	-0-	-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2		N	-0-	-0-
10	651	N	646	-0-	-5	B	-0-	646	2		N	-0-	-0-
*11	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2		N	-0-	-0-
-----													
LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	2		N	-0-	-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2		N	-0-	-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2		N	-0-	-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2		N	-0-	-0-
-----													
PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2		N	-0-	-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-	-0-
11	420	N	357	-0-	-63	B	-0-	357	2		N	-0-	-0-
-----													

-----														
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
-----														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
08	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
10	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
*11	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
-----														
SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-			-0-
08	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-			-0-
10	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-			-0-
11	930 N	784	-0-	-146 B	-0-	784	2			N	-0-			-0-
-----														
CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	1620 N	1578	-0-	-42 B	-0-	1578	3			N	-0-			-0-
07	1705 N	1626	-0-	-79 B	-0-	1626	3			N	-0-			-0-
08	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3			N	-0-			-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
*11	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
-----														
MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	3780 R	6481	-0-	2701 B	-0-	6481	3			N	-0-			-0-
07	4622 R	4622	-0-	-0- B	-0-	4622	3			N	-0-			-0-
08	2734 N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675	3			N	-0-			-0-
10	2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
*11	2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			N	-0-			-0-
-----														
OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	2689 N	2689	-0-	-0- B	-0-	2689	3			N	-0-			-0-
07	2750 N	2750	-0-	-0- B	-0-	2750	3			N	-0-			-0-
08	2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	3			N	-0-			-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
*11	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
-----														
ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	3			N	-0-			-0-
07	2263 N	2197	-0-	-66 B	-0-	2197	3			N	-0-			-0-
08	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2			N	-0-			-0-

-----															
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
06		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-			-0-
07		403 N	17	-0-	-386 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
*11		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	36	1	15	2	N	-0-			-0-
-----															
BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	1			N	-0-			-0-
07		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	468	1	1402	2	N	-0-			-0-
08		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	558	1	1576	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	540	1	1376	2	N	-0-			-0-
10		1860 N	1638	-0-	-222 B	-0-	432	1	1206	2	N	-0-			-0-
11		2070 N	-0-	-0-	-2070 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	1			N	-0-			-0-
07		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	126	1	184	2	N	-0-			-0-
08		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		540 N	219	-0-	-321 B	-0-	29	1	190	2	N	-0-			-0-
10		1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	504	1	1018	2	N	-0-			-0-
*11		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	517	1	842	2	N	-0-			-0-
-----															
BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
08		1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
10		1426 N	622	-0-	-804 B	-0-	622	2			N	-0-			-0-
11		1560 N	1334	-0-	-226 B	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
-----															
BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		3671 N	3671	-0-	-0- B	-0-	3671	2			N	-0-			-0-
08		4784 N	4784	-0-	-0- B	-0-	4784	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		3325 N	3325	-0-	-0- B	-0-	3325	2			N	-0-			-0-
10		3658 N	2936	-0-	-722 B	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
11		4620 N	3253	-0-	-1367 B	-0-	3253	2			N	-0-			-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BUCKLES -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027331	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3514 - 3273		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
06		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 1			N	-0-			-0-
07		3100 N	3832	-0-	732 B	732	561 1	3271 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	4586	-0-	1486 B	2218	858 1	3728 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2218										
09		3000 N	1112	-0-	-1888 B	330	99 1	1013 2		N	-0-			-0-
10		5504 R	5174	-0-	-330 B	-0-	875 1	4299 2		N	-0-			-0-
11		4440 #	3901	-0-	-539 B	-539	626 1	3275 2		N	-0-			-0-
-----														
BUCKLES -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027332	COMPL. DATE	03/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CALVIRD A				WELL #:	1	RRCID ->	027333	COMPL. DATE	10/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----														
06		4770 #	589	-0-	-4181 B	-10092	589 1			N	-0-			-0-
07		4929 #	3754	-0-	-1175 B	-11267	490 1	3264 2		N	-0-			-0-
08		4929 #	4152	-0-	-777 B	-12044	630 1	3522 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12044										
09		4710 #	4352	-0-	-358 B	-12402	632 1	3720 2		N	-0-			-0-
10		4433 #	3433	-0-	-1000 B	-13402	583 1	2850 2		N	-0-			-0-
11		4020 N	3654	-0-	-366 B	-13402	571 1	3083 2		N	-0-			-0-
-----														
CLARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027334	COMPL. DATE	03/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CLARK -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027335	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----														
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2			N	-0-			-0-
*11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
-----														
CROWE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027336	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	3441	PERF. 2756 - 3441		
-----														
06		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 1			N	-0-			-0-
07		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	356 1	1119 2		N	-0-			-0-
08		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	448 1	1352 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	288 1	1155 2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1156	-0-	-332 B	-0-	254 1	902 2		N	-0-			-0-
11		1740 N	1120	-0-	-620 B	-0-	254 1	866 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
DAVIS, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027337	COMPL. DATE	01/09/1938	TOTAL DEPTH	1250	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HITZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027339	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	2773 -	3430			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	3554 N	3554	-0-	-0- B	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
08	3306 N	3306	-0-	-0- B	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	3180 N	3180	-0-	-0- B	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
10	3565 N	2883	-0-	-682 B	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
11	3210 N	2997	-0-	-213 B	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
-----																
KEENAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KLEKAMP -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LANGSTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	3230 N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
08	3727 N	3727	-0-	-0- B	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2991 N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
10	3224 N	2617	-0-	-607 B	-0-	321	1	2296	2	N	-0-					-0-
11	3600 N	2696	-0-	-904 B	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
-----																
NELSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	319	1	920	2	N	-0-					-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	289	1	1023	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	390	1	1313	2	N	-0-					-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	286	1	1034	2	N	-0-					-0-
11	1260 N	1078	-0-	-182 B	-0-	234	1	844	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
PRICE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PRICE -B-																
				WELL #:	1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-					-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
10	93 N	35	-0-	-58	B	-0-	35	2		N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
PRONGER -A-																
				WELL #:	1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	1		N	-0-					-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	1		N	-0-					-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	1		N	-0-					-0-
10	589 N	149	-0-	-440	B	-0-	149	1		N	-0-					-0-
11	840 N	798	-0-	-42	B	-0-	798	1		N	-0-					-0-
SEELEY -A-																
				WELL #:	1	RRCID ->	027347	COMPL. DATE	01/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	2316 N	2316	-0-	-0-	B	-0-	2316	2		N	-0-					-0-
08	3657 N	3657	-0-	-0-	B	-0-	3657	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3401 N	3401	-0-	-0-	B	-0-	3401	2		N	-0-					-0-
10	2339 N	2339	-0-	-0-	B	-0-	2339	2		N	-0-					-0-
11	3540 N	2214	-0-	-1326	B	-0-	2214	2		N	-0-					-0-
SHOUN A																
				WELL #:	1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
SLOAN -A-																
				WELL #:	1	RRCID ->	027349	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

-----													
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		5850 #	537	-0-	-5313 B	-20267	537 1		N	-0-			-0-
07		6045 #	1196	-0-	-4849 B	-25116	593 1	603 2	N	-0-			-0-
08		6045 #	3348	-0-	-2697 B	-27813	840 1	2508 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-27813									
09		5850 #	3827	-0-	-2023 B	-29836	726 1	3101 2	N	-0-			-0-
10		1209 N	1487	-0-	278 B	-29558	588 1	899 2	N	-0-			-0-
11		3240 N	250	-0-	-2990 B	-29558	196 1	54 2	N	-0-			-0-
-----													
STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2		N	-0-			-0-
08		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 2		N	-0-			-0-
10		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
11		1680 N	1166	-0-	-514 B	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
-----													
TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
06		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 1		N	-0-			-0-
07		2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	748 1	1608 2	N	-0-			-0-
08		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	336 1	705 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	327 1	614 2	N	-0-			-0-
10		2356 N	1238	-0-	-1118 B	-0-	432 1	806 2	N	-0-			-0-
11		1020 N	659	-0-	-361 B	-0-	314 1	345 2	N	-0-			-0-
-----													
WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
06		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 1		N	-0-			-0-
07		3038 N	3038	-0-	-0- B	-0-	737 1	2301 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3535	-0-	435 B	435	868 1	2667 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				435									
09		3000 N	3312	-0-	312 B	747	840 1	2472 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	2814	-0-	-286 B	461	800 1	2014 2	N	-0-			-0-
11		3420 #	2505	-0-	-915 B	-454	639 1	1866 2	N	-0-			-0-
-----													
WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
06		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-			-0-
07		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
08		496 N	349	-0-	-147 B	-0-	349 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3		N	-0-			-0-
10		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2		N	-0-			-0-
*11		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ALEXANDER -H-		WELL #:		1	RRCID ->	027374	COMPL. DATE	11/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		570 N	409	-0-	-161 B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
07		496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
08		589 N	328	-0-	-261 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	462	-0-	-78 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
10		620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585 2	N	-0-			-0-
*11		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
-----												
ARTHUR -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027375	COMPL. DATE	10/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		2880 N	2588	-0-	-292 B	-0-	2588 3	N	-0-			-0-
07		2883 N	2661	-0-	-222 B	-0-	2661 3	N	-0-			-0-
08		2821 N	2673	-0-	-148 B	-0-	2673 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2430 N	1829	-0-	-601 B	-0-	1829 3	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 2	N	-0-			-0-
*11		4180 N	4180	-0-	-0- B	-0-	4180 2	N	-0-			-0-
-----												
BONNIE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027377	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		3930 N	3804	-0-	-126 B	-0-	3804 3	N	-0-			-0-
07		4061 N	4032	-0-	-29 B	-0-	4032 3	N	-0-			-0-
08		4030 N	3871	-0-	-159 B	-0-	3871 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3780 N	2805	-0-	-975 B	-0-	2805 3	N	-0-			-0-
10		3999 N	3465	-0-	-534 B	-0-	3465 2	N	-0-			-0-
*11		3997 N	3997	-0-	-0- B	-0-	3997 2	N	-0-			-0-
-----												
BRALY		WELL #:		1	RRCID ->	027378	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		630 N	579	-0-	-51 B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
07		651 N	598	-0-	-53 B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
08		651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
10		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2	N	-0-			-0-
11		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2	N	-0-			-0-
-----												
CARL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027379	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		300 N	91	-0-	-209 B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
07		279 N	155	-0-	-124 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
08		217 N	106	-0-	-111 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
*11		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
-----												
CARTRITE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027380	COMPL. DATE	10/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1530 N	1499	-0-	-31 B	-0-	1499 3	N	-0-			-0-
07		1550 N	1545	-0-	-5 B	-0-	1545 3	N	-0-			-0-
08		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525 3	N	-0-			-0-
10		1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562 2	N	-0-			-0-
*11		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 2	N	-0-			-0-



-----																				
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																				
COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	3				N	-0-						-0-
07	1581	N	1394	-0-	-187	B	-0-	1394	3				N	-0-						-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	3				N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465	3				N	-0-						-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	2				N	-0-						-0-
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	2				N	-0-						-0-
-----																				
ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	1770	N	1371	-0-	-399	B	-0-	1371	3				N	-0-						-0-
07	1705	N	1022	-0-	-683	B	-0-	1022	3				N	-0-						-0-
08	1767	N	711	-0-	-1056	B	-0-	711	3				N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1380	N	1070	-0-	-310	B	-0-	1070	3				N	-0-						-0-
10	1550	N	1536	-0-	-14	B	-0-	1536	2				N	-0-						-0-
11	1050	N	1013	-0-	-37	B	-0-	1013	2				N	-0-						-0-
-----																				
GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	2627	N	2627	-0-	-0-	B	-0-	2627	3				N	-0-						-0-
07	3999	N	2169	-0-	-1830	B	-0-	2169	3				N	-0-						-0-
08	4092	N	2091	-0-	-2001	B	-0-	2091	3				N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2940	N	1404	-0-	-1536	B	-0-	1404	3				N	-0-						-0-
10	3375	N	3375	-0-	-0-	B	-0-	325	1	3050	2		N	-0-						-0-
*11	3727	N	3727	-0-	-0-	B	-0-	390	1	3337	2		N	-0-						-0-
-----																				
LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	810	N	722	-0-	-88	B	-0-	722	3				N	-0-						-0-
07	775	N	764	-0-	-11	B	-0-	764	3				N	-0-						-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3				N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3				N	-0-						-0-
10	775	N	726	-0-	-49	B	-0-	726	2				N	-0-						-0-
*11	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2				N	-0-						-0-
-----																				
LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	540	N	449	-0-	-91	B	-0-	449	3				N	-0-						-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3				N	-0-						-0-
08	558	N	552	-0-	-6	B	-0-	552	3				N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3				N	-0-						-0-
10	558	N	511	-0-	-47	B	-0-	511	2				N	-0-						-0-
11	540	N	535	-0-	-5	B	-0-	535	2				N	-0-						-0-
-----																				
LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
06	1830	N	1765	-0-	-65	B	-0-	1765	3				N	-0-						-0-
07	1891	N	1752	-0-	-139	B	-0-	1752	3				N	-0-						-0-
08	1860	N	1671	-0-	-189	B	-0-	1671	3				N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1819	N	1819	-0-	-0-	B	-0-	1819	3				N	-0-						-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	1882	2				N	-0-						-0-
*11	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-	1817	2				N	-0-						-0-

-----											
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LEE -M-				WELL #: 7	RRCID ->	027405	COMPL. DATE	06/15/1951	TOTAL DEPTH	3210	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
06	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222 3		N	-0-		-0-
07	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 3		N	-0-		-0-
08	279 N	67	-0-	-212 B	-0-	67 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	210 N	73	-0-	-137 B	-0-	73 3		N	-0-		-0-
10	248 N	72	-0-	-176 B	-0-	72 2		N	-0-		-0-
*11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-		-0-
-----											
CLUCK -F-				WELL #: 1	RRCID ->	027406	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----											
06	1710 N	1644	-0-	-66 B	-0-	1644 3		N	-0-		-0-
07	1736 N	1690	-0-	-46 B	-0-	1690 3		N	-0-		-0-
08	1705 N	1676	-0-	-29 B	-0-	1676 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1650 N	1630	-0-	-20 B	-0-	1630 3		N	-0-		-0-
10	1674 N	1568	-0-	-106 B	-0-	1568 2		N	-0-		-0-
*11	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 2		N	-0-		-0-
-----											
LEE -J-				WELL #: 11	RRCID ->	027407	COMPL. DATE	07/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----											
06	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27 3		N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-		-0-
*11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		N	-0-		-0-
-----											
LEE -O-				WELL #: 14	RRCID ->	027409	COMPL. DATE	07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----											
06	720 N	676	-0-	-44 B	-0-	676 3		N	-0-		130
07	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695 3		N	-0-		130
08	744 N	675	-0-	-69 B	-0-	675 3		N	-0-		130
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3		N	-0-		130
10	682 N	486	-0-	-196 B	-0-	486 2		N	-0-		-0-
*11	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2		N	-0-		-0-
-----											
LEE -P-				WELL #: 15	RRCID ->	027410	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----											
06	1110 N	1087	-0-	-23 B	-0-	1087 3		N	-0-		-0-
07	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3		N	-0-		-0-
08	1147 N	1080	-0-	-67 B	-0-	1080 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 3		N	-0-		-0-
10	1116 N	1113	-0-	-3 B	-0-	1113 2		N	-0-		-0-
*11	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2		N	-0-		-0-
-----											
LONG -G-				WELL #: 1	RRCID ->	027411	COMPL. DATE	11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
-----											
06	810 N	711	-0-	-99 B	-0-	711 3		N	-0-		-0-
07	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 3		N	-0-		-0-
08	868 N	649	-0-	-219 B	-0-	649 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 3		N	-0-		-0-
10	1023 N	818	-0-	-205 B	-0-	818 2		N	-0-		-0-
*11	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2		N	-0-		-0-

-----													
TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
LUTHER -C-			WELL #:	1	RRCID ->	027412	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
06		420 N	360	-0-	-60 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-	
07		403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-	
08		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-	
10		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-			-0-	
*11		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-			-0-	
-----													
OSCAR			WELL #:	1	RRCID ->	027414	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		720 N	672	-0-	-48 B	-0-	672 3	N	-0-			-0-	
07		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3	N	-0-			-0-	
08		744 N	639	-0-	-105 B	-0-	639 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3	N	-0-			-0-	
10		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2	N	-0-			-0-	
*11		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	N	-0-			-0-	
-----													
RUTH -A-			WELL #:	1	RRCID ->	027417	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-	
07		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-	
08		310 N	183	-0-	-127 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-	
10		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-	
11		210 N	134	-0-	-76 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-	
-----													
SAM -A-			WELL #:	1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		1140 N	890	-0-	-250 B	-0-	890 3	N	-0-			-0-	
07		1178 N	942	-0-	-236 B	-0-	942 3	N	-0-			-0-	
08		1023 N	776	-0-	-247 B	-0-	776 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3	N	-0-			-0-	
10		930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915 2	N	-0-			-0-	
*11		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 2	N	-0-			-0-	
-----													
PRICE, L. N.			WELL #:	1	RRCID ->	027424	COMPL. DATE	02/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		2400 N	2334	-0-	-66 B	-0-	2334 3	N	-0-			-0-	
07		2480 N	2409	-0-	-71 B	-0-	2409 3	N	-0-			-0-	
08		2418 N	2387	-0-	-31 B	-0-	2387 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340 3	N	-0-			-0-	
10		2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 2	N	-0-			-0-	
11		2310 N	2247	-0-	-63 B	-0-	2247 2	N	-0-			-0-	
-----													
SCHIERHORN			WELL #:	1	RRCID ->	027425	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		4170 N	3897	-0-	-273 B	-10297	3897 3	N	-0-			-0-	
07		4123 N	4023	-0-	-100 B	-10297	4023 3	N	-0-			-0-	
08		4030 N	3794	-0-	-236 B	-10297	3794 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3964	CANCELLED UNDERAGE ->		-6333						
09		3870 N	3921	-0-	51 B	-3913	3921 3	N	-0-			-0-	
10		3999 N	3967	-0-	-32 B	-3913	3967 2	N	-0-			-0-	
11		3660 N	3511	-0-	-149 B	-3913	3511 2	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ABADAN				WELL #:	1	RRCID ->	027427	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2978	PERF.	2750 - 2940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		930 N	760	-0-	-170 B	-0-	760 3	N	-0-			-0-	
07		930 N	904	-0-	-26 B	-0-	904 3	N	-0-			-0-	
08		899 N	599	-0-	-300 B	-0-	599 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-			-0-	
10		899 N	863	-0-	-36 B	-0-	863 2	N	-0-			-0-	
*11		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 2	N	-0-			-0-	
-----													
AGATE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027430	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-	
07		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-	
08		341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-	
10		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-			-0-	
*11		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-			-0-	
-----													
AGATE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027431	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		1860 N	1855	-0-	-5 B	-0-	1855 3	N	-0-			-0-	
07		2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027 3	N	-0-			-0-	
08		1860 N	1857	-0-	-3 B	-0-	1857 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969 3	N	-0-			-0-	
10		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066 2	N	-0-			-0-	
*11		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 2	N	-0-			-0-	
-----													
ALE				WELL #:	1	RRCID ->	027432	COMPL. DATE	10/28/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		3000 N	3163	-0-	163 B	378	3163 3	N	-0-			-0-	
07		3100 N	3240	-0-	140 B	518	3240 3	N	-0-			-0-	
08		3286 #	2073	-0-	-1213 B	-695	2073 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -695													
09		3180 #	2813	-0-	-367 B	-1062	2813 3	N	-0-			-0-	
10		3286 #	2581	-0-	-705 B	-1767	2581 2	N	-0-			-0-	
11		3180 #	2689	-0-	-491 B	-2258	2689 2	N	-0-			-0-	
-----													
ALEXANDER				WELL #:	A 1	RRCID ->	027434	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	N/A
06		1110 N	704	-0-	-406 B	-0-	704 3	N	-0-			-0-	
07		1116 N	800	-0-	-316 B	-0-	800 3	N	-0-			-0-	
08		1116 N	632	-0-	-484 B	-0-	632 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		930 N	842	-0-	-88 B	-0-	842 3	N	-0-			-0-	
10		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 2	N	-0-			-0-	
*11		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2	N	-0-			-0-	
-----													
ALEXANDER				WELL #:	B 1	RRCID ->	027435	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		990 N	969	-0-	-21 B	-0-	969 3	N	-0-			-0-	
07		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3	N	-0-			-0-	
08		1054 N	885	-0-	-169 B	-0-	885 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-	
10		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 2	N	-0-			-0-	
*11		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 2	N	-0-			-0-	

-----											
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
ALEXANDER		WELL #:		C 1		RRCID -> 027436		COMPL. DATE 11/14/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
06	1680 N	1167	-0-	-513 B	-0-	1167	3	N	-0-		-0-
07	1798 N	1331	-0-	-467 B	-0-	1331	3	N	-0-		-0-
08	1736 N	1257	-0-	-479 B	-0-	1257	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1320 N	1265	-0-	-55 B	-0-	1265	3	N	-0-		-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2	N	-0-		-0-
11	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ALMUTH		WELL #:		1		RRCID -> 027437		COMPL. DATE 09/20/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	5400 N	3653	-0-	-1747 B	-6434	3653	3	N	-0-		-0-
07	4991 N	2920	-0-	-2071 B	-6434	2920	3	N	-0-		-0-
08	5394 N	5567	-0-	173 B	-6261	5567	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-6261					
09	4471 N	4471	-0-	-0- B	-0-	4471	3	N	-0-		-0-
10	4123 N	4123	-0-	-0- B	-0-	4123	2	N	-0-		-0-
11	5370 N	5127	-0-	-243 B	-0-	5127	2	N	-0-		-0-
-----											
ALTA		WELL #:		A 1		RRCID -> 027438		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1050 N	972	-0-	-78 B	-0-	972	3	N	-0-		-0-
07	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	1043	3	N	-0-		-0-
08	1085 N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3	N	-0-		-0-
10	1023 N	999	-0-	-24 B	-0-	999	2	N	-0-		-0-
*11	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2	N	-0-		-0-
-----											
ALTA		WELL #:		B 1		RRCID -> 027439		COMPL. DATE 01/04/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1320 N	1296	-0-	-24 B	-0-	1296	3	N	-0-		-0-
07	1395 N	1389	-0-	-6 B	-0-	1389	3	N	-0-		-0-
08	1395 N	1340	-0-	-55 B	-0-	1340	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1290 N	1265	-0-	-25 B	-0-	1265	3	N	-0-		-0-
10	1395 N	1238	-0-	-157 B	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
*11	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2	N	-0-		-0-
-----											
ARNELSON		WELL #:		1		RRCID -> 027441		COMPL. DATE 08/31/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	2490 N	2310	-0-	-180 B	-9518	2310	3	N	-0-		-0-
07	2480 N	2371	-0-	-109 B	-9518	2371	3	N	-0-		-0-
08	2449 N	2309	-0-	-140 B	-9518	2309	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-9518					
09	2310 N	2211	-0-	-99 B	-0-	2211	3	N	-0-		-0-
10	2356 N	2251	-0-	-105 B	-0-	2251	2	N	-0-		-0-
*11	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	2	N	-0-		-0-
-----											
ATKINS		WELL #:		C 1		RRCID -> 027442		COMPL. DATE 10/27/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3	N	-0-		-0-
07	868 N	820	-0-	-48 B	-0-	820	3	N	-0-		-0-
08	868 N	366	-0-	-502 B	-0-	366	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-			N	-0-		-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-		-0-
11	360 N	7	-0-	-353 B	-0-	7	2	N	-0-		-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ATKINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	027443	COMPL. DATE	11/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1350 N	1320	-0-	-30 B	-0-	1320	3	N	-0-		-0-	
07	1395 N	1336	-0-	-59 B	-0-	1336	3	N	-0-		-0-	
08	1395 N	1315	-0-	-80 B	-0-	1315	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1311	-0-	-9 B	-0-	1311	3	N	-0-		-0-	
10	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2	N	-0-		-0-	
*11	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2	N	-0-		-0-	
-----												
BARITE		WELL #:		1	RRCID ->	027445	COMPL. DATE	01/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3	N	-0-		-0-	
07	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3	N	-0-		-0-	
08	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	3	N	-0-		-0-	
10	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2	N	-0-		-0-	
*11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2	N	-0-		-0-	
-----												
BERRY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027448	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2695 - 2730
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BERTIE		WELL #:		D 1	RRCID ->	027455	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	270 N	130	-0-	-140 B	-0-	130	3	N	-0-		-0-	
07	279 N	98	-0-	-181 B	-0-	98	3	N	-0-		-0-	
08	248 N	130	-0-	-118 B	-0-	130	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-		-0-	
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2	N	-0-		-0-	
*11	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-		-0-	
-----												
BERTIE		WELL #:		E 1	RRCID ->	027456	COMPL. DATE	09/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3	N	-0-		-0-	
07	1612 N	1052	-0-	-560 B	-0-	1052	3	N	-0-		-0-	
08	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
*11	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	219	1	1324 2	N	-0-	-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027462	COMPL. DATE	04/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1380 N	1036	-0-	-344 B	-0-	1036	3	N	-0-		-0-	
07	1333 N	1245	-0-	-88 B	-0-	1245	3	N	-0-		-0-	
08	1333 N	893	-0-	-440 B	-0-	893	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3	N	-0-		-0-	
10	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2	N	-0-		-0-	
*11	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		C 1	RRCID ->	027463	COMPL. DATE	04/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1050 N	590	-0-	-460 B	-0-		590	3		N	-0-				-0-
07	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-				-0-
08	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		D 1	RRCID ->	027464	COMPL. DATE	05/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	720 N	709	-0-	-11 B	-0-		709	3		N	-0-				-0-
07	747 N	747	-0-	-0- B	-0-		747	3		N	-0-				-0-
08	775 N	718	-0-	-57 B	-0-		718	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	720 N	714	-0-	-6 B	-0-		714	3		N	-0-				-0-
10	755 N	755	-0-	-0- B	-0-		755	2		N	-0-				-0-
11	690 N	632	-0-	-58 B	-0-		632	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		E 1	RRCID ->	027465	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		F 1	RRCID ->	027466	COMPL. DATE	06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1320 N	1309	-0-	-11 B	-0-		1309	3		N	-0-				-0-
07	1364 N	1350	-0-	-14 B	-0-		1350	3		N	-0-				-0-
08	1364 N	1346	-0-	-18 B	-0-		1346	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-		1307	3		N	-0-				-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-		1334	2		N	-0-				-0-
*11	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-		1303	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		G 1	RRCID ->	027467	COMPL. DATE	06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1080 S	703	-0-	-377 B	-0-		703	3		N	-0-				-0-
07	992 S	683	-0-	-309 B	-0-		683	3		N	-0-				-0-
08	806 S	617	-0-	-189 B	-0-		617	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	690 S	592	-0-	-98 B	-0-		592	3		N	-0-				-0-
10	682 S	581	-0-	-101 B	-0-		581	2		N	-0-				-0-
11	600 S	409	-0-	-191 B	-0-		409	2		N	-0-				-0-
-----															
BIVINS		WELL #:		M 1	RRCID ->	027470	COMPL. DATE	07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #:		S 1	RRCID ->	027473	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-			-0-
07	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-			-0-
08	806 N	757	-0-	-49 B	-0-	757	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-			-0-
10	806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790	2			N	-0-			-0-
*11	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		T 1	RRCID ->	027474	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-			-0-
07	651 N	619	-0-	-32 B	-0-	619	3			N	-0-			-0-
08	651 N	511	-0-	-140 B	-0-	511	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-			-0-
10	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-			-0-
*11	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		X 1	RRCID ->	027476	COMPL. DATE	07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457	3			N	-0-			-0-
07	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	194	-0-	-256 B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
10	496 N	142	-0-	-354 B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
11	450 N	105	-0-	-345 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		A 1A	RRCID ->	027477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
07	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
08	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
*11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		C 2C	RRCID ->	027478	COMPL. DATE	01/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537	3			N	-0-			-0-
07	558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555	3			N	-0-			-0-
08	558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-			-0-
10	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549	2			N	-0-			-0-
11	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
-----														
BONEY		WELL #:		1	RRCID ->	027481	COMPL. DATE	08/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1770 N	1729	-0-	-41 B	-0-	1729	3			N	-0-			-0-
07	1829 N	1754	-0-	-75 B	-0-	1754	3			N	-0-			-0-
08	1798 N	1442	-0-	-356 B	-0-	1442	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-			-0-
10	1736 N	1642	-0-	-94 B	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
*11	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2			N	-0-			-0-



-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BRADY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027483	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	570 N	499	-0-	-71 B	-0-	499 3		N	-0-		-0-	
07	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3		N	-0-		-0-	
08	558 N	407	-0-	-151 B	-0-	407 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-		-0-	
10	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2		N	-0-		-0-	
*11	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-		-0-	
-----												
BRADY -E-				WELL #:	1	RRCID ->	027485	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	5448	PERF. N/A
06	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		N	-0-		-0-	
07	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3		N	-0-		-0-	
08	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3		N	-0-		-0-	
10	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2		N	-0-		-0-	
*11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2		N	-0-		-0-	
-----												
BRAN				WELL #:	1	RRCID ->	027486	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2860 - 2922
06	1050 N	1007	-0-	-43 B	-0-	1007 3		N	-0-		-0-	
07	1085 N	1043	-0-	-42 B	-0-	1043 3		N	-0-		-0-	
08	1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	985	-0-	-5 B	-0-	985 3		N	-0-		-0-	
10	1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013 2		N	-0-		-0-	
*11	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 2		N	-0-		-0-	
-----												
BRIDGEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	027487	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3		N	-0-		-0-	
07	1643 N	1508	-0-	-135 B	-0-	1508 3		N	-0-		-0-	
08	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344 3		N	-0-		-0-	
10	2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	403 1	2132 2	N	-0-		-0-	
*11	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	390 1	1743 2	N	-0-		-0-	
-----												
BRIG				WELL #:	1	RRCID ->	027488	COMPL. DATE	11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	690 N	567	-0-	-123 B	-0-	567 3		N	-0-		-0-	
07	682 N	668	-0-	-14 B	-0-	668 3		N	-0-		-0-	
08	713 N	423	-0-	-290 B	-0-	423 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3		N	-0-		-0-	
10	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2		N	-0-		-0-	
*11	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2		N	-0-		-0-	
-----												
BUCKLES				WELL #:	1	RRCID ->	027491	COMPL. DATE	02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3		N	-0-		-0-	
07	992 N	327	-0-	-665 B	-0-	327 3		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1560 N	1472	-0-	-88 B	-0-	1472	3	N	-0-		-0-	
07	1550 N	1479	-0-	-71 B	-0-	1479	3	N	-0-		-0-	
08	1550 N	1442	-0-	-108 B	-0-	1442	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1470 N	1352	-0-	-118 B	-0-	1352	3	N	-0-		-0-	
10	1457 N	1347	-0-	-110 B	-0-	1347	2	N	-0-		-0-	
11	1380 N	1272	-0-	-108 B	-0-	1272	2	N	-0-		-0-	
-----												
BYRNE WELL #: 1 RRCID -> 027496 COMPL. DATE 06/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	960 N	692	-0-	-268 B	-0-	692	3	N	-0-		-0-	
07	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3	N	-0-		-0-	
08	930 N	786	-0-	-144 B	-0-	786	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	625	-0-	-65 B	-0-	625	3	N	-0-		-0-	
10	899 N	594	-0-	-305 B	-0-	594	2	N	-0-		-0-	
*11	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2	N	-0-		-0-	
-----												
CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3	N	-0-		-0-	
07	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3	N	-0-		-0-	
08	1116 N	1019	-0-	-97 B	-0-	1019	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1980 N	1063	-0-	-917 B	-0-	1063	3	N	-0-		-0-	
10	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1	N	-0-		-0-	
*11	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	840	1	951 2 N	-0-		-0-	
-----												
CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	750 S	741	-0-	-9 B	-0-	741	3	N	-0-		-0-	
07	775 S	768	-0-	-7 B	-0-	768	3	N	-0-		-0-	
08	760 S	760	-0-	-0- B	-0-	760	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 S	740	-0-	-10 B	-0-	740	3	N	-0-		-0-	
10	775 S	757	-0-	-18 B	-0-	757	2	N	-0-		-0-	
11	720 S	671	-0-	-49 B	-0-	671	2	N	-0-		-0-	
-----												
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	900 N	403	-0-	-497 B	-0-	403	3	N	-0-		-0-	
07	930 N	420	-0-	-510 B	-0-	420	3	N	-0-		-0-	
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3	N	-0-		-0-	
10	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2	N	-0-		-0-	
*11	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																	
CHRISS				WELL #:	1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
06	810 N	720	-0-	-90 B	-0-	720	3			N	-0-				-0-						
07	806 N	805	-0-	-1 B	-0-	805	3			N	-0-				-0-						
08	806 N	766	-0-	-40 B	-0-	766	3			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	720 N	681	-0-	-39 B	-0-	681	3			N	-0-				-0-						
10	806 N	673	-0-	-133 B	-0-	673	2			N	-0-				-0-						
*11	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-				-0-						
CLARA, B.													WELL #:	1	RRCID ->	027507	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-				-0-						
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-				-0-						
08	651 N	621	-0-	-30 B	-0-	621	3			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-				-0-						
10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-				-0-						
*11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-				-0-						
CLAW													WELL #:	1	RRCID ->	027508	COMPL. DATE	09/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2460 N	2400	-0-	-60 B	-0-	2400	3			N	-0-				-0-						
07	2511 N	2441	-0-	-70 B	-0-	2441	3			N	-0-				-0-						
08	2480 N	2388	-0-	-92 B	-0-	2388	3			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	2400 N	2296	-0-	-104 B	-0-	2296	3			N	-0-				-0-						
10	2418 N	2293	-0-	-125 B	-0-	2293	2			N	-0-				-0-						
11	2310 N	2208	-0-	-102 B	-0-	2208	2			N	-0-				-0-						
CLAWSON													WELL #:	1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	4380 N	4273	-0-	-107 B	-0-	4273	3			N	-0-				-0-						
07	4588 N	4330	-0-	-258 B	-0-	4330	3			N	-0-				-0-						
08	4464 N	4289	-0-	-175 B	-0-	4289	3			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	4260 N	4212	-0-	-48 B	-0-	4212	3			N	-0-				-0-						
10	4309 N	4240	-0-	-69 B	-0-	4240	2			N	-0-				-0-						
*11	4249 N	4249	-0-	-0- B	-0-	4249	2			N	-0-				-0-						
CLUCK													WELL #:	1	RRCID ->	027512	COMPL. DATE	03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	3			N	-0-				-0-						
07	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	3			N	-0-				-0-						
08	2387 N	2327	-0-	-60 B	-0-	2327	3			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	3			N	-0-				-0-						
10	2511 N	2317	-0-	-194 B	-0-	2317	2			N	-0-				-0-						
*11	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	2			N	-0-				-0-						
COLDWATER													WELL #:	1	RRCID ->	027513	COMPL. DATE	12/27/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2940 N	2505	-0-	-435 B	-0-	2505	3			N	-0-				-0-						
07	2914 N	2527	-0-	-387 B	-0-	2527	3			N	-0-				-0-						
08	2945 N	2375	-0-	-570 B	-0-	2375	3			N	-0-				-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
09	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3			N	-0-				-0-						
10	2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	2			N	-0-				-0-						
*11	2762 N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	2			N	-0-				-0-						

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COLLARD		WELL #:		1	RRCID ->	027514	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		2940 N	2291	-0-	-649 B	-18758	2291 3	N	-0-			-0-
07		2697 N	2652	-0-	-45 B	-18758	2652 3	N	-0-			-0-
08		2852 N	2446	-0-	-406 B	-18758	2446 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1713	CANCELLED UNDERAGE ->		-17045					
09		2280 N	2046	-0-	-234 B	-1713	2046 3	N	-0-			-0-
10		2635 N	1924	-0-	-711 B	-1713	1924 2	N	-0-			-0-
11		2340 N	2592	-0-	252 B	-1461	2592 2	N	-0-			-0-
-----												
COOPER, D.		WELL #:		1	RRCID ->	027515	COMPL. DATE	01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 3	N	-0-			-0-
07		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3	N	-0-			-0-
08		1581 N	1285	-0-	-296 B	-0-	1285 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1440 N	1392	-0-	-48 B	-0-	1392 3	N	-0-			-0-
10		1457 N	1296	-0-	-161 B	-0-	1296 2	N	-0-			-0-
*11		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 2	N	-0-			-0-
-----												
CORRY		WELL #:		1	RRCID ->	027516	COMPL. DATE	12/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1200 N	972	-0-	-228 B	-0-	972 3	N	-0-			-0-
07		1209 N	1161	-0-	-48 B	-0-	1161 3	N	-0-			-0-
08		1209 N	723	-0-	-486 B	-0-	723 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3	N	-0-			-0-
10		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 2	N	-0-			-0-
*11		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2	N	-0-			-0-
-----												
CRAIG		WELL #:		A 1	RRCID ->	027518	COMPL. DATE	03/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		570 N	558	-0-	-12 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
07		589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
08		589 N	533	-0-	-56 B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	563	-0-	-7 B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
10		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2	N	-0-			-0-
*11		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-			-0-
-----												
CRAIG		WELL #:		C 1	RRCID ->	027520	COMPL. DATE	04/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1740 N	1080	-0-	-660 B	-0-	1080 3	N	-0-			-0-
07		1488 N	1181	-0-	-307 B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
08		1271 N	909	-0-	-362 B	-0-	909 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 3	N	-0-			-0-
10		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 2	N	-0-			-0-
*11		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2	N	-0-			-0-
-----												
CRAIG -J-		WELL #:		1	RRCID ->	027526	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		960 N	895	-0-	-65 B	-0-	895 3	N	-0-			-0-
07		961 N	931	-0-	-30 B	-0-	931 3	N	-0-			-0-
08		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3	N	-0-			-0-
10		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2	N	-0-			-0-
11		870 N	507	-0-	-363 B	-0-	507 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
DAVIS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027528	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 3		N	-0-		-0-
07	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908 3		N	-0-		-0-
08	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DEAR		WELL #:		1	RRCID ->	027529	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2839 - 3455
06	1170 N	600	-0-	-570 B	-0-	600 3		N	-0-		-0-
07	1519 N	888	-0-	-631 B	-0-	888 3		N	-0-		-0-
08	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3		N	-0-		-0-
10	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	403 1	1173 2	N	-0-		-0-
*11	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	390 1	1475 2	N	-0-		-0-
-----											
DELPHINE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027530	COMPL. DATE	12/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 3		N	-0-		-0-
07	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 3		N	-0-		-0-
08	434 N	355	-0-	-79 B	-0-	355 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-		-0-
10	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 2		N	-0-		-0-
*11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-		-0-
-----											
DEMPSEY		WELL #:		1	RRCID ->	027531	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1140 N	1090	-0-	-50 B	-0-	1090 3		N	-0-		-0-
07	1116 N	1014	-0-	-102 B	-0-	1014 3		N	-0-		-0-
08	1178 N	505	-0-	-673 B	-0-	505 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1410 N	1336	-0-	-74 B	-0-	1336 3		N	-0-		-0-
10	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	350 1	1172 2	N	-0-		-0-
*11	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	356 1	1043 2	N	-0-		-0-
-----											
DENISE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027532	COMPL. DATE	12/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	720 N	684	-0-	-36 B	-0-	684 3		N	-0-		-0-
07	744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735 3		N	-0-		-0-
08	744 N	592	-0-	-152 B	-0-	592 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3		N	-0-		-0-
10	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2		N	-0-		-0-
*11	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-		-0-
-----											
DENZ		WELL #:		1	RRCID ->	027533	COMPL. DATE	12/24/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044 3		N	-0-		-0-
07	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159 3		N	-0-		-0-
08	2077 N	1614	-0-	-463 B	-0-	1614 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2040 N	1960	-0-	-80 B	-0-	1960 3		N	-0-		-0-
10	2139 N	1800	-0-	-339 B	-0-	1800 2		N	-0-		-0-
*11	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
DICKEY				WELL #:	1	RRCID ->	027534	COMPL. DATE	08/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DIX				WELL #:	1	RRCID ->	027535	COMPL. DATE	04/13/1950	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A		
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-			-0-
07	341 N	22	-0-	-319 B	-0-	22	3			N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DOLOMITE				WELL #:	1	RRCID ->	027536	COMPL. DATE	12/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-			-0-
07	527 N	210	-0-	-317 B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
08	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-			-0-
*11	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-			-0-
-----														
DRUCILLA				WELL #:	1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2980 -	3200	
06	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3			N	-0-			-0-
07	1953 N	1949	-0-	-4 B	-0-	1949	3			N	-0-			-0-
08	1953 N	1797	-0-	-156 B	-0-	1797	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-			-0-
10	1953 N	1894	-0-	-59 B	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
*11	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	2			N	-0-			-0-
-----														
EARLY				WELL #:	1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
07	2077 N	1527	-0-	-550 B	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
08	1798 N	303	-0-	-1495 B	-0-	303	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1170 N	20	-0-	-1150 B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
10	1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-			-0-
*11	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-			-0-
-----														
EDGAR				WELL #:	1	RRCID ->	027540	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	3360 N	3158	-0-	-202 B	-9770	3158	3			N	-0-			-0-
07	3503 N	3188	-0-	-315 B	-9770	3188	3			N	-0-			-0-
08	3379 N	2828	-0-	-551 B	-9770	2828	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1653 CANCELLED UNDERAGE -> -8117														
09	3150 N	3162	-0-	12 B	-1641	3162	3			N	-0-			-0-
10	3162 N	2414	-0-	-748 B	-1641	2414	2			N	-0-			-0-
11	2730 N	3435	-0-	705 B	-936	3435	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
EFFIE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027541	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3	N	-0-			-0-
07	2139 N	2087	-0-	-52 B	-0-	2087	3	N	-0-			-0-
08	1984 N	1636	-0-	-348 B	-0-	1636	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2010 N	1890	-0-	-120 B	-0-	1890	3	N	-0-			-0-
10	2077 N	1805	-0-	-272 B	-0-	1805	2	N	-0-			-0-
*11	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	2	N	-0-			-0-
-----												
EFFIE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027542	COMPL. DATE	12/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2040 N	2020	-0-	-20 B	-0-	2020	3	N	-0-			-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3	N	-0-			-0-
08	2108 N	1039	-0-	-1069 B	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2010 N	4	-0-	-2006 B	-0-	4	3	N	-0-			-0-
10	2046 N	1269	-0-	-777 B	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
*11	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2	N	-0-			-0-
-----												
EFFIE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3	N	-0-			-0-
07	837 N	805	-0-	-32 B	-0-	805	3	N	-0-			-0-
08	837 N	734	-0-	-103 B	-0-	734	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	755	-0-	-55 B	-0-	755	3	N	-0-			-0-
10	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778	2	N	-0-			-0-
*11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2	N	-0-			-0-
-----												
ELIAS				WELL #:	1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	630 N	594	-0-	-36 B	-0-	594	3	N	-0-			-0-
07	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3	N	-0-			-0-
08	651 N	604	-0-	-47 B	-0-	604	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	573	-0-	-27 B	-0-	573	3	N	-0-			-0-
10	620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583	2	N	-0-			-0-
*11	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2	N	-0-			-0-
-----												
ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	750 N	677	-0-	-73 B	-0-	677	3	N	-0-			-0-
07	744 N	739	-0-	-5 B	-0-	739	3	N	-0-			-0-
08	744 N	585	-0-	-159 B	-0-	585	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	560	-0-	-100 B	-0-	560	3	N	-0-			-0-
10	744 N	739	-0-	-5 B	-0-	739	2	N	-0-			-0-
11	570 N	533	-0-	-37 B	-0-	533	2	N	-0-			-0-
-----												
ELLIOTT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3	N	-0-			-0-
07	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3	N	-0-			-0-
08	589 N	488	-0-	-101 B	-0-	488	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3	N	-0-			-0-
10	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601	2	N	-0-			-0-
*11	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
ELLIOTT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ENZ				WELL #:	1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
07	2201 N	2139	-0-	-62 B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
08	2108 N	1051	-0-	-1057 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
10	2480 N	1311	-0-	-1169 B	-0-	188	1	1123	2	N	-0-					-0-
*11	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	228	1	1635	2	N	-0-					-0-
-----																
ETLING				WELL #:	1	RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1320 N	1283	-0-	-37 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1325	-0-	-8 B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	1333 N	1289	-0-	-44 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1290 N	1287	-0-	-3 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1333 N	1288	-0-	-45 B	-0-					N	-0-					-0-
*11	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
-----																
ETOILE				WELL #:	1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FEATHERSTONE				WELL #:	1	RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	2430 N	1880	-0-	-550 B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
08	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
-----																
FEDERAL				WELL #:	1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	1440 N	2547	-0-	1107 B	-6103	2547	3			N	-0-					-0-
07	1395 N	2446	-0-	1051 B	-5052	2446	3			N	-0-					-0-
08	0 N	1900	-0-	1900 B	-3152	1900	3			N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-1677	CANCELLED UNDERAGE ->	-1475										
09	390 N	1775	-0-	1385 B	-292	1775	3			N	-0-					-0-
10	1973 N	2265	-0-	292 B	-0-	403	1	1862	2	N	-0-					-0-
*11	2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	390	1	2338	2	N	-0-					-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
FLEMMING		WELL #:		1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1020 N	998	-0-	-22 B	-0-	998 3	N	-0-			-0-
07	1054 N	1026	-0-	-28 B	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
08	1054 N	950	-0-	-104 B	-0-	950 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3	N	-0-			-0-
10	1023 N	1014	-0-	-9 B	-0-	1014 2	N	-0-			-0-
*11	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 2	N	-0-			-0-
-----											
FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1920 N	1870	-0-	-50 B	-0-	1870 3	N	-0-			-0-
07	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053 3	N	-0-			-0-
08	1922 N	1629	-0-	-293 B	-0-	1629 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123 3	N	-0-			-0-
10	2046 N	1927	-0-	-119 B	-0-	1927 2	N	-0-			-0-
*11	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 2	N	-0-			-0-
-----											
FREE		WELL #:		2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2825 - 2944
06	2490 N	2237	-0-	-253 B	-0-	2237 3	N	-0-			-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516 3	N	-0-			-0-
08	2480 N	2438	-0-	-42 B	-0-	2438 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257 3	N	-0-			-0-
10	2511 N	2243	-0-	-268 B	-0-	2243 2	N	-0-			-0-
*11	2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510 2	N	-0-			-0-
-----											
FREE		WELL #:		A 3	RRCID ->	027565	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	870 N	666	-0-	-204 B	-0-	666 3	N	-0-			-0-
07	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 3	N	-0-			-0-
08	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3	N	-0-			-0-
10	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 2	N	-0-			-0-
*11	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 2	N	-0-			-0-
-----											
FREE		WELL #:		4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	4560 N	4125	-0-	-435 B	-0-	4125 3	N	-0-			-0-
07	4818 N	4818	-0-	-0- B	-0-	4818 3	N	-0-			-0-
08	4728 N	4728	-0-	-0- B	-0-	4728 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4455 N	4455	-0-	-0- B	-0-	4455 3	N	-0-			-0-
10	4805 N	4336	-0-	-469 B	-0-	4336 2	N	-0-			-0-
*11	4917 N	4917	-0-	-0- B	-0-	4917 2	N	-0-			-0-
-----											
FREE		WELL #:		5	RRCID ->	027567	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2712 - 2870
06	5730 N	5637	-0-	-93 B	-0-	5637 3	N	-0-			-0-
07	6261 N	6261	-0-	-0- B	-0-	6261 3	N	-0-			-0-
08	6164 N	6164	-0-	-0- B	-0-	6164 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	5907 N	5907	-0-	-0- B	-0-	5907 3	N	-0-			-0-
10	6231 N	6036	-0-	-195 B	-0-	6036 2	N	-0-			-0-
*11	6457 N	6457	-0-	-0- B	-0-	6457 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FREE				WELL #:	6	RRCID ->	027568	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2740 - 2875
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	4735 N	4735	-0-	-0- B	-0-	4735	3	N	-0-		-0-		
07	5469 N	5469	-0-	-0- B	-0-	5469	3	N	-0-		-0-		
08	5225 N	5225	-0-	-0- B	-0-	5225	3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4792 N	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	3	N	-0-		-0-		
10	5425 N	4451	-0-	-974 B	-0-	4451	2	N	-0-		-0-		
*11	5441 N	5441	-0-	-0- B	-0-	5441	2	N	-0-		-0-		
-----													
FREE				WELL #:	8	RRCID ->	027570	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2856 - 2990
06	6390 N	5657	-0-	-733 B	-2722	5657	3	N	-0-		-0-		
07	6479 N	5908	-0-	-571 B	-2722	5908	3	N	-0-		-0-		
08	6262 N	4933	-0-	-1329 B	-2722	4933	3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2722												
09	6004 N	6004	-0-	-0- B	-0-	6004	3	N	-0-		-0-		
10	6193 N	6193	-0-	-0- B	-0-	6193	2	N	-0-		-0-		
*11	5953 N	5953	-0-	-0- B	-0-	5953	2	N	-0-		-0-		
-----													
FREE				WELL #:	9	RRCID ->	027571	COMPL. DATE	04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1020 N	252	-0-	-768 B	-0-	252	3	N	-0-		-0-		
07	1054 N	254	-0-	-800 B	-0-	254	3	N	-0-		-0-		
08	837 N	117	-0-	-720 B	-0-	117	3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3	N	-0-		-0-		
10	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2	N	-0-		-0-		
*11	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2	N	-0-		-0-		
-----													
FRETT				WELL #:	1	RRCID ->	027572	COMPL. DATE	12/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	600 N	529	-0-	-71 B	-0-	529	3	N	-0-		-0-		
07	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597	3	N	-0-		-0-		
08	620 N	447	-0-	-173 B	-0-	447	3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3	N	-0-		-0-		
10	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2	N	-0-		-0-		
*11	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2	N	-0-		-0-		
-----													
GARRISON				WELL #:	A 1	RRCID ->	027574	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	540 N	488	-0-	-52 B	-0-	488	3	N	-0-		-0-		
07	589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517	3	N	-0-		-0-		
08	558 N	427	-0-	-131 B	-0-	427	3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3	N	-0-		-0-		
10	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2	N	-0-		-0-		
*11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2	N	-0-		-0-		
-----													
GENEVA				WELL #:	1	RRCID ->	027575	COMPL. DATE	05/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	900 N	645	-0-	-255 B	-0-	645	3	N	-0-		-0-		
07	837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815	3	N	-0-		-0-		
08	899 N	538	-0-	-361 B	-0-	538	3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3	N	-0-		-0-		
10	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2	N	-0-		-0-		
*11	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2	N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GETZ				WELL #:	2	RRCID ->	027576	COMPL. DATE	10/31/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1050 N	1017	-0-	-33 B	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	1022	-0-	-32 B	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	1019	-0-	-1 B	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	1017	-0-	-6 B	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
*11	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
-----												
GOMERY				WELL #:	1	RRCID ->	027579	COMPL. DATE	11/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1230 N	973	-0-	-257 B	-0-	973	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1075	-0-	-134 B	-0-	1075	3	N	-0-			-0-
08	1178 N	716	-0-	-462 B	-0-	716	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	1036	-0-	-18 B	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
*11	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
-----												
GORMAN				WELL #:	1	RRCID ->	027580	COMPL. DATE	07/30/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	720 N	622	-0-	-98 B	-0-	622	3	N	-0-			-0-
07	713 N	687	-0-	-26 B	-0-	687	3	N	-0-			-0-
08	713 N	494	-0-	-219 B	-0-	494	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3	N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2	N	-0-			-0-
*11	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2	N	-0-			-0-
-----												
GRACE				WELL #:	1	RRCID ->	027581	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	110	-0-	-1068 B	-0-	110	3	N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3	N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	75	1	N	-0-	594	2	-0-
*11	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2	N	-0-			-0-
-----												
GRO				WELL #:	B 1	RRCID ->	027582	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-			N	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1	N	-0-			-0-
*11	3000 N	4006	-0-	1006 B	1006	840	1	N	-0-	3166	2	-0-
-----												
GROSVENOR				WELL #:	1	RRCID ->	027583	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	990 N	799	-0-	-191 B	-0-	799	3	N	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3	N	-0-			-0-
08	961 N	895	-0-	-66 B	-0-	895	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	742	-0-	-68 B	-0-	742	3	N	-0-			-0-
10	961 N	680	-0-	-281 B	-0-	680	2	N	-0-			-0-
*11	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HAGEN, A.				WELL #:	1	RRCID ->	027585	COMPL. DATE	12/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HANDLIN				WELL #:	1	RRCID ->	027588	COMPL. DATE	03/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1320 N	1164	-0-	-156	B	-0-	1164	3		N	-0-				-0-
07	1333 N	1294	-0-	-39	B	-0-	1294	3		N	-0-				-0-
08	1302 N	995	-0-	-307	B	-0-	995	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	3		N	-0-				-0-
10	1302 N	1299	-0-	-3	B	-0-	1299	2		N	-0-				-0-
*11	1301 N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	2		N	-0-				-0-
-----															
HANSFORD				WELL #:	1	RRCID ->	027589	COMPL. DATE	10/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	2190 N	606	-0-	-1584	B	-0-	606	3		N	-0-				-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1316	3		N	-0-				-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	600 N	88	-0-	-512	B	-0-	88	3		N	-0-				-0-
10	1302 N	732	-0-	-570	B	-0-	732	2		N	-0-				-0-
*11	984 N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	2		N	-0-				-0-
-----															
HARLAND				WELL #:	1	RRCID ->	027590	COMPL. DATE	02/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	720 N	529	-0-	-191	B	-0-	529	3		N	-0-				-0-
07	682 N	655	-0-	-27	B	-0-	655	3		N	-0-				-0-
08	682 N	400	-0-	-282	B	-0-	400	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3		N	-0-				-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	2		N	-0-				-0-
*11	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2		N	-0-				-0-
-----															
HAWES				WELL #:	1	RRCID ->	027592	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-				-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3		N	-0-				-0-
08	372 N	346	-0-	-26	B	-0-	346	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3		N	-0-				-0-
10	496 N	377	-0-	-119	B	-0-	377	2		N	-0-				-0-
*11	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2		N	-0-				-0-
-----															
HELEN				WELL #:	1	RRCID ->	027593	COMPL. DATE	01/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	2072 N	2072	-0-	-0-	B	-0-	2072	3		N	-0-				-0-
07	2356 N	2236	-0-	-120	B	-0-	2236	3		N	-0-				-0-
08	2052 N	2052	-0-	-0-	B	-0-	2052	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2070 N	1877	-0-	-193	B	-0-	1877	3		N	-0-				-0-
10	2232 N	2001	-0-	-231	B	-0-	2001	2		N	-0-				-0-
*11	2265 N	2265	-0-	-0-	B	-0-	2265	2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HERBERT				WELL #:	1	RRCID ->	027594	COMPL. DATE	08/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3	N	-0-			-0-
07	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3	N	-0-			-0-
08	2201 N	2068	-0-	-133 B	-0-	2068	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2100 N	2063	-0-	-37 B	-0-	2063	3	N	-0-			-0-
10	2139 N	2076	-0-	-63 B	-0-	2076	2	N	-0-			-0-
*11	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	2	N	-0-			-0-
-----												
HILL, D.				WELL #:	1	RRCID ->	027596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HIRAM				WELL #:	1	RRCID ->	027597	COMPL. DATE	05/10/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	6060 #	2390	-0-	-3670 B	-13230	2390	3	N	-0-			-0-
07	6262 #	2207	-0-	-4055 B	-17285	2207	3	N	-0-			-0-
08	5797 #	2056	-0-	-3741 B	-21026	2056	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -21026												
09	4620 #	1729	-0-	-2891 B	-23917	1729	3	N	-0-			-0-
10	2201 N	1827	-0-	-374 B	-23917	1827	2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1446	-0-	-534 B	-23917	1446	2	N	-0-			-0-
-----												
HITCH				WELL #:	A 1	RRCID ->	027598	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2670 N	2487	-0-	-183 B	-10330	2487	3	N	-0-			-0-
07	2697 N	2567	-0-	-130 B	-10330	2567	3	N	-0-			-0-
08	2666 N	2510	-0-	-156 B	-10330	2510	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -652 CANCELLED UNDERAGE -> -9678												
09	2460 N	2385	-0-	-75 B	-652	2385	3	N	-0-			-0-
10	2542 N	2452	-0-	-90 B	-652	2452	2	N	-0-			-0-
11	2430 N	2455	-0-	25 B	-627	2455	2	N	-0-			-0-
-----												
HITCH				WELL #:	C 1	RRCID ->	027599	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	4170 #	3407	-0-	-763 B	-2462	3407	3	N	-0-			-0-
07	4309 #	3459	-0-	-850 B	-3312	3459	3	N	-0-			-0-
08	4309 #	3154	-0-	-1155 B	-4467	3154	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4467												
09	3390 N	3115	-0-	-275 B	-4467	3115	3	N	-0-			-0-
10	3441 N	3118	-0-	-323 B	-4467	3118	2	N	-0-			-0-
11	3030 N	3108	-0-	78 B	-4389	3108	2	N	-0-			-0-
-----												
HITCH				WELL #:	D 1	RRCID ->	027600	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2100 N	1917	-0-	-183 B	-0-	1917	3	N	-0-			-0-
07	2077 N	1947	-0-	-130 B	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
08	1984 N	1864	-0-	-120 B	-0-	1864	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1920 N	1863	-0-	-57 B	-0-	1863	3	N	-0-			-0-
10	1922 N	1803	-0-	-119 B	-0-	1803	2	N	-0-			-0-
*11	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HITCH				WELL #: E 1	RRCID -> 027601	COMPL. DATE 11/06/2018	TOTAL DEPTH 2736	PERF. 2595	- 2736		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2970 N	2417	-0-	-553 B	-1201	2417 3		N	-0-		-0-
07	2852 N	2466	-0-	-386 B	-1201	2466 3		N	-0-		-0-
08	2604 N	2171	-0-	-433 B	-1201	2171 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-1201					
09	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488 3		N	-0-		-0-
10	2449 N	1884	-0-	-565 B	-0-	1884 2		N	-0-		-0-
*11	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737 2		N	-0-		-0-
-----											
HITCH				WELL #: F 1	RRCID -> 027602	COMPL. DATE 05/27/1945	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	1710 N	1474	-0-	-236 B	-0-	1474 3		N	-0-		-0-
07	1705 N	1492	-0-	-213 B	-0-	1492 3		N	-0-		-0-
08	1612 N	1107	-0-	-505 B	-0-	1107 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1530 N	1366	-0-	-164 B	-0-	1366 3		N	-0-		-0-
10	1550 N	808	-0-	-742 B	-0-	62 1	746 2	N	-0-		-0-
*11	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	60 1	1225 2	N	-0-		-0-
-----											
HITH				WELL #: 1	RRCID -> 027604	COMPL. DATE 08/19/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	1470 N	1402	-0-	-68 B	-0-	1402 3		N	-0-		-0-
07	1488 N	1444	-0-	-44 B	-0-	1444 3		N	-0-		-0-
08	1457 N	1407	-0-	-50 B	-0-	1407 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 3		N	-0-		-0-
10	1426 N	1408	-0-	-18 B	-0-	1408 2		N	-0-		-0-
*11	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
-----											
HOBSON, A.				WELL #: 1	RRCID -> 027605	COMPL. DATE 08/17/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HORTON				WELL #: 1	RRCID -> 027608	COMPL. DATE 04/27/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	690 N	587	-0-	-103 B	-0-	587 3		N	-0-		-0-
07	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3		N	-0-		-0-
08	713 N	451	-0-	-262 B	-0-	451 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3		N	-0-		-0-
10	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2		N	-0-		-0-
*11	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2		N	-0-		-0-
-----											
HUNGATE				WELL #: 1	RRCID -> 027610	COMPL. DATE 11/19/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3		N	-0-		-0-
07	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3		N	-0-		-0-
08	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3		N	-0-		-0-
10	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2		N	-0-		-0-
*11	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2		N	-0-		-0-

-----																				
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																				
HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																				
06	1680	N	1520	-0-	-160	B	-0-	1520	3				N	-0-						-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	1694	3				N	-0-						-0-
08	1612	N	1280	-0-	-332	B	-0-	1280	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	1744	3				N	-0-						-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686	2				N	-0-						-0-
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1674	2				N	-0-						-0-
-----																				
IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
-----																				
06	810	N	566	-0-	-244	B	-0-	566	3				N	-0-						-0-
07	837	N	635	-0-	-202	B	-0-	635	3				N	-0-						-0-
08	775	N	434	-0-	-341	B	-0-	434	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3				N	-0-						-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	2				N	-0-						-0-
*11	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2				N	-0-						-0-
-----																				
IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
-----																				
06	540	N	499	-0-	-41	B	-0-	499	3				N	-0-						-0-
07	558	N	516	-0-	-42	B	-0-	516	3				N	-0-						-0-
08	527	N	502	-0-	-25	B	-0-	502	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	570	N	480	-0-	-90	B	-0-	480	3				N	-0-						-0-
10	589	N	565	-0-	-24	B	-0-	62	1	503	2		N	-0-						-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	60	1	489	2		N	-0-						-0-
-----																				
IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
-----																				
06	2580	N	2461	-0-	-119	B	-0-	2461	3				N	-0-						-0-
07	2697	N	2533	-0-	-164	B	-0-	2533	3				N	-0-						-0-
08	2604	N	2418	-0-	-186	B	-0-	2418	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	2494	N	2494	-0-	-0-	B	-0-	2494	3				N	-0-						-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	B	-0-	2567	2				N	-0-						-0-
*11	2520	N	2520	-0-	-0-	B	-0-	2520	2				N	-0-						-0-
-----																				
IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
-----																				
06	2313	N	2313	-0-	-0-	B	-0-	2313	3				N	-0-						-0-
07	2761	N	2761	-0-	-0-	B	-0-	2761	3				N	-0-						-0-
08	2852	N	1823	-0-	-1029	B	-0-	1823	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	2592	N	2592	-0-	-0-	B	-0-	2592	3				N	-0-						-0-
10	2759	N	1971	-0-	-788	B	-0-	1971	2				N	-0-						-0-
*11	2554	N	2554	-0-	-0-	B	-0-	2554	2				N	-0-						-0-
-----																				
IVENS WELL #: X 1 RRCID -> 027622 COMPL. DATE 12/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
-----																				
06	1500	N	1486	-0-	-14	B	-0-	1486	3				N	-0-						-0-
07	1550	N	1548	-0-	-2	B	-0-	1548	3				N	-0-						-0-
08	1488	N	1485	-0-	-3	B	-0-	1485	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	3				N	-0-						-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	1569	2				N	-0-						-0-
*11	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546	2				N	-0-						-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JANET				WELL #:	1	RRCID ->	027624	COMPL. DATE	07/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	690 N	657	-0-	-33 B	-0-	657	3	N	-0-		-0-	
07	713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695	3	N	-0-		-0-	
08	713 N	592	-0-	-121 B	-0-	592	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3	N	-0-		-0-	
10	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2	N	-0-		-0-	
*11	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2	N	-0-		-0-	
-----												
JASTED				WELL #:	1	RRCID ->	027626	COMPL. DATE	11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	720 N	649	-0-	-71 B	-0-	649	3	N	-0-		-0-	
07	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3	N	-0-		-0-	
08	713 N	548	-0-	-165 B	-0-	548	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3	N	-0-		-0-	
10	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2	N	-0-		-0-	
*11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2	N	-0-		-0-	
-----												
JEF				WELL #:	1	RRCID ->	027627	COMPL. DATE	10/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2682 N	2682	-0-	-0- B	-0-	2682	3	N	-0-		-0-	
07	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3	N	-0-		-0-	
08	2976 N	2535	-0-	-441 B	-0-	2535	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3380 R	3380	-0-	-0- B	-0-	3380	3	N	-0-		-0-	
10	3285 R	3285	-0-	-0- B	-0-	350	1	N	2935	2	-0-	
11	3060 #	2704	-0-	-356 B	-356	406	1	N	2298	2	-0-	
-----												
KEENER				WELL #:	1	RRCID ->	027629	COMPL. DATE	12/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-		-0-	
07	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3	N	-0-		-0-	
08	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
10	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	2	N	-0-		-0-	
11	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2	N	-0-		-0-	
-----												
KNOUFF				WELL #:	1	RRCID ->	027632	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	750 N	642	-0-	-108 B	-0-	642	3	N	-0-		-0-	
07	775 N	690	-0-	-85 B	-0-	690	3	N	-0-		-0-	
08	775 N	570	-0-	-205 B	-0-	570	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3	N	-0-		-0-	
10	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2	N	-0-		-0-	
*11	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2	N	-0-		-0-	
-----												
KNUDT				WELL #:	1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	660 N	651	-0-	-9 B	-0-	651	3	N	-0-		-0-	
07	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3	N	-0-		-0-	
08	682 N	549	-0-	-133 B	-0-	549	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	485	-0-	-175 B	-0-	485	3	N	-0-		-0-	
10	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2	N	-0-		-0-	
*11	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2	N	-0-		-0-	



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	027634	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	810 N	661	-0-	-149 B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
07	806 N	793	-0-	-13 B	-0-	793 3	N	-0-			-0-
08	806 N	575	-0-	-231 B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-			-0-
10	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2	N	-0-			-0-
*11	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2	N	-0-			-0-
-----											
LANA		WELL #:		1	RRCID ->	027636	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	660 N	471	-0-	-189 B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
07	682 N	522	-0-	-160 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
08	620 N	352	-0-	-268 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2	N	-0-			-0-
*11	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-			-0-
-----											
LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	3131	PERF. 2780 - 3115
06	3060 #	2090	-0-	-970 B	-2896	2090 3	N	-0-			-0-
07	3162 #	2211	-0-	-951 B	-3847	2211 3	N	-0-			-0-
08	3069 N	1802	-0-	-1267 B	-3847	1802 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3586 CANCELLED UNDERAGE -> -261											
09	2580 N	2630	-0-	50 B	-3536	2630 3	N	-0-			-0-
10	2759 N	3005	-0-	246 B	-3290	558 1	2447 2	N	-0-		-0-
11	2130 N	3018	-0-	888 B	-2402	540 1	2478 2	N	-0-		-0-
-----											
LARS		WELL #:		1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1260 N	1239	-0-	-21 B	-0-	1239 3	N	-0-			-0-
07	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1303	-0-	-30 B	-0-	1303 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1181	-0-	-183 B	-0-	1181 2	N	-0-			-0-
*11	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2	N	-0-			-0-
-----											
LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027640	COMPL. DATE	01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1080 N	911	-0-	-169 B	-0-	911 3	N	-0-			-0-
07	1085 N	1026	-0-	-59 B	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
08	1085 N	681	-0-	-404 B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
10	1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	994 2	N	-0-			-0-
*11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2	N	-0-			-0-
-----											
LEAH		WELL #:		1	RRCID ->	027642	COMPL. DATE	11/05/2018	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2802 - 2904
06	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862 3	N	-0-			-0-
07	2294 N	1889	-0-	-405 B	-0-	1889 3	N	-0-			-0-
08	1984 N	1868	-0-	-116 B	-0-	1868 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1860 N	1794	-0-	-66 B	-0-	1794 3	N	-0-			-0-
10	1891 N	1831	-0-	-60 B	-0-	1831 2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1767	-0-	-33 B	-0-	1767 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LEMMA				WELL #:	1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2130 N	2026	-0-	-104 B	-0-	2026 3		N	-0-			-0-
07	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171 3		N	-0-			-0-
08	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372 3		N	-0-			-0-
10	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232 2		N	-0-			-0-
*11	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 2		N	-0-			-0-
-----												
LENORA				WELL #:	1	RRCID ->	027644	COMPL. DATE	06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	420 N	294	-0-	-126 B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
07	434 N	315	-0-	-119 B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
08	403 N	222	-0-	-181 B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
*11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
-----												
LERA				WELL #:	1	RRCID ->	027645	COMPL. DATE	02/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	8156 N	8661	-0-	505 B	-0-	8661 3		N	-0-			-0-
07	7242 N	7242	-0-	-0- B	-0-	7242 3		N	-0-			-0-
08	4121 N	4121	-0-	-0- B	-0-	4121 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	7840 N	7840	-0-	-0- B	-0-	7840 3		N	-0-			-0-
10	7862 N	7862	-0-	-0- B	-0-	7862 2		N	-0-			-0-
*11	4488 N	4488	-0-	-0- B	-0-	4488 2		N	-0-			-0-
-----												
LEXA				WELL #:	1	RRCID ->	027646	COMPL. DATE	08/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1140 N	1019	-0-	-121 B	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1121	-0-	-26 B	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	841	-0-	-306 B	-0-	841 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
*11	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
-----												
LING				WELL #:	1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2896 - 2930
06	1230 N	232	-0-	-998 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	34	-0-	-1175 B	-0-	34 3		N	-0-			-0-
08	1178 N	13	-0-	-1165 B	-0-	13 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	13	-0-	-227 B	-0-	13 3		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
-----												
LOGSDON				WELL #:	1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
07	2201 N	2163	-0-	-38 B	-0-	2163 3		N	-0-			-0-
08	2170 N	2164	-0-	-6 B	-0-	2164 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2010 N	1856	-0-	-154 B	-0-	1856 3		N	-0-			-0-
10	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169 2		N	-0-			-0-
*11	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
//CONT.// 760218												
LOUISE												
WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2670 N	2425	-0-	-245 B	-0-	2425 3		N	-0-		-0-
07		2325 N	2044	-0-	-281 B	-0-	2044 3		N	-0-		-0-
08		1891 N	1055	-0-	-836 B	-0-	1055 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2430 N	1510	-0-	-920 B	-0-	1510 3		N	-0-		-0-
10		2889 N	2889	-0-	-0- B	-0-	295 1	2594 2	N	-0-		-0-
*11		2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340 2		N	-0-		-0-
LOUISE												
WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		870 N	617	-0-	-253 B	-0-	617 3		N	-0-		-0-
07		775 N	672	-0-	-103 B	-0-	672 3		N	-0-		-0-
08		775 N	531	-0-	-244 B	-0-	531 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3		N	-0-		-0-
10		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2		N	-0-		-0-
*11		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2		N	-0-		-0-
LOUISE												
WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		480 N	338	-0-	-142 B	-0-	338 3		N	-0-		-0-
07		465 N	353	-0-	-112 B	-0-	353 3		N	-0-		-0-
08		434 N	295	-0-	-139 B	-0-	295 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3		N	-0-		-0-
10		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-		-0-
*11		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-		-0-
LUCK												
WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619 3		N	-0-		-0-
07		2697 N	2664	-0-	-33 B	-0-	2664 3		N	-0-		-0-
08		2697 N	1963	-0-	-734 B	-0-	1963 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2610 N	2552	-0-	-58 B	-0-	2552 3		N	-0-		-0-
10		2635 N	2473	-0-	-162 B	-0-	2473 2		N	-0-		-0-
*11		2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353 2		N	-0-		-0-
LUCK												
WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2160 N	2148	-0-	-12 B	-0-	2148 3		N	-0-		-0-
07		2263 N	2147	-0-	-116 B	-0-	2147 3		N	-0-		-0-
08		2263 N	1584	-0-	-679 B	-0-	1584 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131 3		N	-0-		-0-
10		2139 N	2068	-0-	-71 B	-0-	2068 2		N	-0-		-0-
*11		2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082 2		N	-0-		-0-
LULA												
WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259												
06		1020 N	915	-0-	-105 B	-0-	915 3		N	-0-		-0-
07		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3		N	-0-		-0-
08		1023 N	905	-0-	-118 B	-0-	905 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3		N	-0-		-0-
10		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
*11		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 2		N	-0-		-0-

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06	2880 N	2173	-0-	-707 B	-4607	2173 3		N	-0-			-0-
07	2914 N	2374	-0-	-540 B	-4607	2374 3		N	-0-			-0-
08	2728 N	1724	-0-	-1004 B	-4607	1724 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4607											
09	2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648 3		N	-0-			-0-
10	2942 N	2942	-0-	-0- B	-0-	2942 2		N	-0-			-0-
*11	2887 N	2887	-0-	-0- B	-0-	2887 2		N	-0-			-0-
-----												
LUTH WELL #: 1H RRCID -> 027659 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521												
06	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266 3		N	-0-			-0-
07	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3133	-0-	33 B	33	3133 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 33											
09	2967 N	2934	-0-	-33 B	-0-	2934 3		N	-0-			-0-
10	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	403 1	1729 2	N	-0-			-0-
*11	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	390 1	552 2	N	-0-			-0-
-----												
MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
07	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
08	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	357	-0-	-33 B	-0-	357 3		N	-0-			-0-
10	403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	690 N	606	-0-	-84 B	-0-	606 3		N	-0-			-0-
07	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3		N	-0-			-0-
08	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 3		N	-0-			-0-
10	806 N	616	-0-	-190 B	-0-	616 2		N	-0-			-0-
*11	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2		N	-0-			-0-
-----												
MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	1200 N	1033	-0-	-167 B	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
07	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108 3		N	-0-			-0-
08	2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2859 3		N	-0-			-0-
10	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	62 1	2651 2	N	-0-			-0-
*11	2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	60 1	2726 2	N	-0-			-0-
-----												
MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	870 N	837	-0-	-33 B	-0-	837 3		N	-0-			-0-
07	899 N	874	-0-	-25 B	-0-	874 3		N	-0-			-0-
08	837 N	794	-0-	-43 B	-0-	794 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836 3		N	-0-			-0-
10	868 N	795	-0-	-73 B	-0-	795 2		N	-0-			-0-
11	750 N	675	-0-	-75 B	-0-	675 2		N	-0-			-0-

-----														
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	2550	N	1541	-0-	-1009	B	-0-	1541	3	N	-0-			-0-
07	2511	N	1738	-0-	-773	B	-0-	1738	3	N	-0-			-0-
08	2232	N	927	-0-	-1305	B	-0-	927	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	1861	3	N	-0-			-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	B	-0-	2440	2	N	-0-			-0-
*11	2430	N	2430	-0-	-0-	B	-0-	2430	2	N	-0-			-0-
-----														
MERRILL WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
06	1680	N	1647	-0-	-33	B	-0-	1647	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1665	-0-	-102	B	-0-	1665	3	N	-0-			-0-
08	1674	N	1643	-0-	-31	B	-0-	1643	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	3	N	-0-			-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	2	N	-0-			-0-
*11	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	1677	2	N	-0-			-0-
-----														
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
06	3480	N	3000	-0-	-480	B	-4000	3000	3	N	-0-			-0-
07	3069	N	3546	-0-	477	B	-3523	3546	3	N	-0-			-0-
08	3472	N	3449	-0-	-23	B	-3523	3449	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -279 CANCELLED UNDERAGE -> -3244													
09	2970	N	3133	-0-	163	B	-116	3133	3	N	-0-			-0-
10	3534	N	2908	-0-	-626	B	-116	2908	2	N	-0-			-0-
*11	3496	N	3612	-0-	116	B	-0-	3612	2	N	-0-			-0-
-----														
MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
06	810	N	654	-0-	-156	B	-0-	654	3	N	-0-			-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3	N	-0-			-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3	N	-0-			-0-
10	868	N	683	-0-	-185	B	-0-	683	2	N	-0-			-0-
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
-----														
MINNIE, C. WELL #: 1 RRCID -> 027674 COMPL. DATE 06/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
06	3060	N	1687	-0-	-1373	B	-0-	1687	3	N	-0-			-0-
07	3255	N	1679	-0-	-1576	B	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
08	2015	N	1324	-0-	-691	B	-0-	1324	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3589	N	3589	-0-	-0-	B	-0-	3589	3	N	-0-			-0-
10	4102	N	4102	-0-	-0-	B	-0-	4102	2	N	-0-			-0-
*11	4907	N	4907	-0-	-0-	B	-0-	4907	2	N	-0-			-0-
-----														
MISSIE WELL #: 1 RRCID -> 027675 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
-----														
06	570	N	490	-0-	-80	B	-0-	490	3	N	-0-			-0-
07	558	N	513	-0-	-45	B	-0-	513	3	N	-0-			-0-
08	527	N	474	-0-	-53	B	-0-	474	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3	N	-0-			-0-
10	496	N	405	-0-	-91	B	-0-	405	2	N	-0-			-0-
*11	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2	N	-0-			-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06	630	N	537	-0-	-93	B	-0-	537	3	N	-0-			-0-
07	651	N	571	-0-	-80	B	-0-	571	3	N	-0-			-0-
08	682	N	511	-0-	-171	B	-0-	511	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3	N	-0-			-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2	N	-0-			-0-
*11	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2	N	-0-			-0-
-----														
MURRELL, C.				WELL #:	1	RRCID ->	027679	COMPL. DATE	06/20/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2490	N	2470	-0-	-20	B	-0-	2470	3	N	-0-			-0-
07	2573	N	2557	-0-	-16	B	-0-	2557	3	N	-0-			-0-
08	2542	N	2501	-0-	-41	B	-0-	2501	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2465	N	2465	-0-	-0-	B	-0-	2465	3	N	-0-			-0-
10	2542	N	2506	-0-	-36	B	-0-	2506	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	2227	-0-	-173	B	-0-	2227	2	N	-0-			-0-
-----														
MYDA				WELL #:	2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	930	N	922	-0-	-8	B	-0-	922	3	N	-0-			-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	902	-0-	-245	B	-0-	902	2	N	-0-			-0-
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	2	N	-0-			-0-
-----														
NANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3	N	-0-			-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3	N	-0-			-0-
08	496	N	415	-0-	-81	B	-0-	415	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3	N	-0-			-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2	N	-0-			-0-
*11	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2	N	-0-			-0-
-----														
NORA				WELL #:	1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	2429	N	2429	-0-	-0-	B	-0-	2429	3	N	-0-			-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	B	-0-	2637	3	N	-0-			-0-
08	2945	N	1990	-0-	-955	B	-0-	1990	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2709	N	2709	-0-	-0-	B	-0-	2709	3	N	-0-			-0-
10	2644	N	2644	-0-	-0-	B	-0-	2644	2	N	-0-			-0-
*11	2486	N	2486	-0-	-0-	B	-0-	2486	2	N	-0-			-0-
-----														
NORTHWEST				WELL #:	1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ORTON				WELL #:	1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	526	-0-	-74 B	-0-		526 3		N	-0-			-0-
07	620 N	575	-0-	-45 B	-0-		575 3		N	-0-			-0-
08	589 N	408	-0-	-181 B	-0-		408 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	581 N	581	-0-	-0- B	-0-		581 3		N	-0-			-0-
10	578 N	578	-0-	-0- B	-0-		578 2		N	-0-			-0-
*11	581 N	581	-0-	-0- B	-0-		581 2		N	-0-			-0-
-----													
OVERSTREET				WELL #:	1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A	
06	270 N	222	-0-	-48 B	-0-		222 3		N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-		301 3		N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-		297 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	261 N	261	-0-	-0- B	-0-		261 3		N	-0-			-0-
10	310 N	248	-0-	-62 B	-0-		248 2		N	-0-			-0-
*11	316 N	316	-0-	-0- B	-0-		316 2		N	-0-			-0-
-----													
OWNBEY				WELL #:	1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1050 N	1014	-0-	-36 B	-0-		1014 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1039	-0-	-46 B	-0-		1039 3		N	-0-			-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-		1028 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1020 N	988	-0-	-32 B	-0-		988 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	1003	-0-	-20 B	-0-		1003 2		N	-0-			-0-
11	990 N	868	-0-	-122 B	-0-		868 2		N	-0-			-0-
-----													
PARMELE				WELL #:	1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 -	3197
06	1950 N	1923	-0-	-27 B	-0-		1923 3		N	-0-			-0-
07	2356 N	2076	-0-	-280 B	-0-		2076 3		N	-0-			-0-
08	2201 N	1805	-0-	-396 B	-0-		1805 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-		2068 3		N	-0-			-0-
10	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-		2182 2		N	-0-			-0-
*11	2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-		2499 2		N	-0-			-0-
-----													
PAULSON				WELL #:	1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	840 N	804	-0-	-36 B	-0-		804 3		N	-0-			-0-
07	837 N	822	-0-	-15 B	-0-		822 3		N	-0-			-0-
08	837 N	813	-0-	-24 B	-0-		813 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	776	-0-	-34 B	-0-		776 3		N	-0-			-0-
10	828 N	828	-0-	-0- B	-0-		828 2		N	-0-			-0-
*11	837 N	837	-0-	-0- B	-0-		837 2		N	-0-			-0-
-----													
PEARSON				WELL #:	2	RRCID ->	027692	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1650 N	1557	-0-	-93 B	-0-		1557 3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1622	-0-	-21 B	-0-		1622 3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1579	-0-	-33 B	-0-		1579 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-		1592 3		N	-0-			-0-
10	1612 N	1499	-0-	-113 B	-0-		1499 2		N	-0-			-0-
*11	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-		38 1	1624 2	N	-0-			-0-

-----																				
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																				
PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																				
06		450 S	421	-0-	-29 B	-0-		421	3				N	-0-						-0-
07		434 S	432	-0-	-2 B	-0-		432	3				N	-0-						-0-
08		434 S	423	-0-	-11 B	-0-		423	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09		427 S	427	-0-	-0- B	-0-		427	3				N	-0-						-0-
10		434 S	421	-0-	-13 B	-0-		421	2				N	-0-						-0-
*11		425 S	425	-0-	-0- B	-0-		425	2				N	-0-						-0-
-----																				
PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
-----																				
06		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-		1609	3				N	-0-						-0-
07		744 N	379	-0-	-365 B	-0-		379	3				N	-0-						-0-
08		573 N	573	-0-	-0- B	-0-		573	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-		1436	3				N	-0-						-0-
10		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-		1348	2				N	-0-						-0-
*11		1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-		1613	2				N	-0-						-0-
-----																				
PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
-----																				
06		4560 #	2400	-0-	-2160 B	-4368		2400	3				N	-0-						-0-
07		4712 #	855	-0-	-3857 B	-8225		855	3				N	-0-						-0-
08		4712 #	516	-0-	-4196 B	-12421		516	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12421																				
09		4560 #	2218	-0-	-2342 B	-14763		2218	3				N	-0-						-0-
10		3596 #	3431	-0-	-165 B	-14928		403	1	3028	2		N	-0-						-0-
11		3480 #	4371	-0-	891 B	-14037		390	1	3981	2		N	-0-						-0-
-----																				
PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
-----																				
06		2880 N	859	-0-	-2021 B	-0-		859	3				N	-0-						-0-
07		2077 N	1018	-0-	-1059 B	-0-		1018	3				N	-0-						-0-
08		2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-		2490	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09		936 N	936	-0-	-0- B	-0-		936	3				N	-0-						-0-
10		2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-		868	1	1169	2		N	-0-						-0-
11		840 N	637	-0-	-203 B	-0-		280	1	357	2		N	-0-						-0-
-----																				
PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
-----																				
06		3429 S	3429	-0-	-0- B	-0-		3429	3				N	-0-						-0-
07		3067 S	3067	-0-	-0- B	-0-		3067	3				N	-0-						-0-
08		2687 S	2687	-0-	-0- B	-0-		2687	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09		3858 S	3858	-0-	-0- B	-0-		3858	3				N	-0-						-0-
10		1083 S	1083	-0-	-0- B	-0-		1083	2				N	-0-						-0-
*11		1034 S	1034	-0-	-0- B	-0-		1034	2				N	-0-						-0-
-----																				
PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
-----																				
06		780 N	705	-0-	-75 B	-0-		705	3				N	-0-						-0-
07		806 N	750	-0-	-56 B	-0-		750	3				N	-0-						-0-
08		775 N	744	-0-	-31 B	-0-		744	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09		725 N	725	-0-	-0- B	-0-		725	3				N	-0-						-0-
10		744 N	533	-0-	-211 B	-0-		533	2				N	-0-						-0-
*11		787 N	787	-0-	-0- B	-0-		787	2				N	-0-						-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
PRICE				WELL #: E 1	RRCID -> 027707	COMPL. DATE 07/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 3	N	-0-		-0-
07	930 N	903	-0-	-27 B	-0-	903 3	N	-0-		-0-
08	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*11	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 2	N	-0-		-0-
-----										
PRICE, H.				WELL #: 1	RRCID -> 027708	COMPL. DATE 04/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2070 N	2019	-0-	-51 B	-0-	2019 3	N	-0-		-0-
07	2201 N	2111	-0-	-90 B	-0-	2111 3	N	-0-		-0-
08	2170 N	1804	-0-	-366 B	-0-	1804 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 3	N	-0-		-0-
10	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153 2	N	-0-		-0-
11	1740 N	1729	-0-	-11 B	-0-	1729 2	N	-0-		-0-
-----										
PRICE, H.				WELL #: 2	RRCID -> 027709	COMPL. DATE 05/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	720 N	561	-0-	-159 B	-0-	561 3	N	-0-		-0-
07	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-		-0-
08	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-		-0-
10	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	607 2	N	-0-		-0-
11	540 N	392	-0-	-148 B	-0-	392 2	N	-0-		-0-
-----										
PRONGER A				WELL #: 1	RRCID -> 027710	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2486 -	3026
06	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
07	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	840 N	127	-0-	-713 B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	868 1	N	139 2		-0-
*11	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	840 1	N	176 2		-0-
-----										
RACOL				WELL #: 1	RRCID -> 027717	COMPL. DATE 09/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
08	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	180 N	76	-0-	-104 B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
10	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	58 1	N	89 2		-0-
11	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	52 1	N	72 2		-0-
-----										
RAINEY				WELL #: 1	RRCID -> 027718	COMPL. DATE 07/23/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2770 -	2872
06	4140 N	3786	-0-	-354 B	-3010	3786 3	N	-0-		-0-
07	4123 N	3814	-0-	-309 B	-3010	3814 3	N	-0-		-0-
08	3968 N	3579	-0-	-389 B	-3010	3579 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -850 CANCELLED UNDERAGE -> -2160									
09	3780 N	3635	-0-	-145 B	-850	3635 3	N	-0-		-0-
10	3782 N	3447	-0-	-335 B	-850	3447 2	N	-0-		-0-
11	3450 N	3678	-0-	228 B	-622	3678 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
RAND				WELL #: 1		RRCID -> 027719		COMPL. DATE 12/14/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4502 N	4502	-0-	-0- B	-0-	4502	3	N	-0-		-0-
07	4637 N	4637	-0-	-0- B	-0-	4637	3	N	-0-		-0-
08	4925 N	4925	-0-	-0- B	-0-	4925	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	4375 N	4375	-0-	-0- B	-0-	4375	3	N	-0-		-0-
10	3980 N	3980	-0-	-0- B	-0-	3980	2	N	-0-		-0-
*11	4730 N	4730	-0-	-0- B	-0-	4730	2	N	-0-		-0-
-----											
REID				WELL #: 1		RRCID -> 027720		COMPL. DATE 01/01/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3	N	-0-		-0-
07	2923 N	2923	-0-	-0- B	-0-	2923	3	N	-0-		-0-
08	3100 N	3107	-0-	7 B	7	3107	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			7							
09	2918 N	2911	-0-	-7 B	-0-	2911	3	N	-0-		-0-
10	2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916	2	N	-0-		-0-
*11	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	2	N	-0-		-0-
-----											
RIFFE				WELL #: 1		RRCID -> 027725		COMPL. DATE 07/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459	3	N	-0-		-0-
07	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3	N	-0-		-0-
08	496 N	400	-0-	-96 B	-0-	400	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3	N	-0-		-0-
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2	N	-0-		-0-
*11	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2	N	-0-		-0-
-----											
RIZPAH				WELL #: 1		RRCID -> 027728		COMPL. DATE 07/05/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	1890 N	1394	-0-	-496 B	-0-	1394	3	N	-0-		-0-
07	1891 N	1549	-0-	-342 B	-0-	1549	3	N	-0-		-0-
08	1767 N	1083	-0-	-684 B	-0-	1083	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3	N	-0-		-0-
10	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	2	N	-0-		-0-
*11	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2	N	-0-		-0-
-----											
ROSALIND				WELL #: 1		RRCID -> 027729		COMPL. DATE 10/22/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	510 N	224	-0-	-286 B	-0-	224	3	N	-0-		-0-
07	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	320	3	N	-0-		-0-
08	434 N	182	-0-	-252 B	-0-	182	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164	3	N	-0-		-0-
10	310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251	2	N	-0-		-0-
*11	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2	N	-0-		-0-
-----											
ROUCH				WELL #: 1		RRCID -> 027730		COMPL. DATE 10/30/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472	3	N	-0-		-0-
07	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3	N	-0-		-0-
08	496 N	400	-0-	-96 B	-0-	400	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3	N	-0-		-0-
10	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2	N	-0-		-0-
*11	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
RUNYAN				WELL #:	1	RRCID ->	027732	COMPL. DATE	11/03/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	390 N	358	-0-	-32 B	-0-		358	3		N	-0-				-0-
07	403 N	399	-0-	-4 B	-0-		399	3		N	-0-				-0-
08	403 N	293	-0-	-110 B	-0-		293	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-		406	3		N	-0-				-0-
10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-		418	2		N	-0-				-0-
*11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-		412	2		N	-0-				-0-
-----															
SAME				WELL #:	1	RRCID ->	027735	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1530 N	1289	-0-	-241 B	-0-		1289	3		N	-0-				-0-
07	1550 N	1313	-0-	-237 B	-0-		1313	3		N	-0-				-0-
08	1426 N	1088	-0-	-338 B	-0-		1088	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-		1366	3		N	-0-				-0-
10	1302 N	817	-0-	-485 B	-0-		817	2		N	-0-				-0-
*11	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-		1458	2		N	-0-				-0-
-----															
SANDEFER				WELL #:	1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	1140 N	748	-0-	-392 B	-0-		748	3		N	-0-				-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-		1277	3		N	-0-				-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-		1386	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-		1660	3		N	-0-				-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-		197	1	1158	2	N	-0-			-0-
*11	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-		1285	2		N	-0-				-0-
-----															
SCHULBERG				WELL #:	1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	480 N	3	-0-	-477 B	-0-		3	3		N	-0-				-0-
07	434 N	3	-0-	-431 B	-0-		3	3		N	-0-				-0-
08	613 N	613	-0-	-0- B	-0-		613	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	522 N	522	-0-	-0- B	-0-		522	3		N	-0-				-0-
10	462 N	462	-0-	-0- B	-0-		462	2		N	-0-				-0-
11	600 N	500	-0-	-100 B	-0-		500	2		N	-0-				-0-
-----															
SEATON				WELL #:	1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	3360 N	3116	-0-	-244 B	-0-		3116	3		N	-0-				-0-
07	3840 N	3840	-0-	-0- B	-0-		3840	3		N	-0-				-0-
08	3658 N	3658	-0-	-0- B	-0-		3658	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	3533 N	3533	-0-	-0- B	-0-		3533	3		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-	-0-		N	-0-				-0-
*11	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-		2877	2		N	-0-				-0-
-----															
SHER				WELL #:	1	RRCID ->	027743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SIMONE				WELL #:	1	RRCID ->	027747	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1080 N	860	-0-	-220 B	-0-	860	3	N	-0-			-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3	N	-0-			-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2	N	-0-			-0-
-----												
SIMONSON				WELL #:	1	RRCID ->	027748	COMPL. DATE	12/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	780 N	735	-0-	-45 B	-0-	735	3	N	-0-			-0-
07	775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771	3	N	-0-			-0-
08	744 N	743	-0-	-1 B	-0-	743	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3	N	-0-			-0-
10	775 N	714	-0-	-61 B	-0-	714	2	N	-0-			-0-
*11	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2	N	-0-			-0-
-----												
SLOAN				WELL #:	1	RRCID ->	027749	COMPL. DATE	03/30/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3	N	-0-			-0-
07	155 N	5	-0-	-150 B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	1	N	-0-	113	2	-0-
*11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
-----												
SMOKEY				WELL #:	1	RRCID ->	027751	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2679 - 2870
06	3210 N	3054	-0-	-156 B	-0-	3054	3	N	-0-			-0-
07	3411 N	3411	-0-	-0- B	-0-	3411	3	N	-0-			-0-
08	3353 N	3353	-0-	-0- B	-0-	3353	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3184 N	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	3	N	-0-			-0-
10	3379 N	3077	-0-	-302 B	-0-	3077	2	N	-0-			-0-
*11	3455 N	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	2	N	-0-			-0-
-----												
SQUINT				WELL #:	1	RRCID ->	027753	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STEDGE				WELL #:	1	RRCID ->	027754	COMPL. DATE	04/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2730 N	2468	-0-	-262 B	-8207	2468	3	N	-0-			-0-
07	2697 N	2528	-0-	-169 B	-8207	2528	3	N	-0-			-0-
08	2666 N	2079	-0-	-587 B	-8207	2079	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8207												
09	2460 N	2400	-0-	-60 B	-0-	2400	3	N	-0-			-0-
10	2511 N	2330	-0-	-181 B	-0-	2330	2	N	-0-			-0-
*11	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	2	N	-0-			-0-

-----											
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	027755	COMPL. DATE	01/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
06	3690 #	1780	-0-	-1910 B	-9988	1780 3	N	-0-			-0-
07	1984 N	1768	-0-	-216 B	-9988	1768 3	N	-0-			-0-
08	1891 N	1386	-0-	-505 B	-9988	1386 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7291	CANCELLED UNDERAGE ->		-2697					
09	1770 N	1642	-0-	-128 B	-7291	1642 3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1487	-0-	-280 B	-7291	1487 2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1392	-0-	72 B	-7219	1392 2	N	-0-			-0-
-----											
STOFER		WELL #:		1	RRCID ->	027757	COMPL. DATE	09/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1320 N	1155	-0-	-165 B	-0-	1155 3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1302	-0-	-31 B	-0-	1302 3	N	-0-			-0-
08	1302 N	946	-0-	-356 B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3	N	-0-			-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 2	N	-0-			-0-
*11	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 2	N	-0-			-0-
-----											
SUE		WELL #:		1	RRCID ->	027758	COMPL. DATE	10/06/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1260 N	724	-0-	-536 B	-0-	724 3	N	-0-			-0-
07	868 N	442	-0-	-426 B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
08	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
10	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1138	-0-	-62 B	-0-	1138 2	N	-0-			-0-
-----											
SUMNER		WELL #:		1	RRCID ->	027759	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1440 N	1304	-0-	-136 B	-0-	1304 3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1382	-0-	-44 B	-0-	1382 3	N	-0-			-0-
08	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 3	N	-0-			-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 2	N	-0-			-0-
*11	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 2	N	-0-			-0-
-----											
SWENY		WELL #:		1	RRCID ->	027760	COMPL. DATE	10/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1110 N	1087	-0-	-23 B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115 3	N	-0-			-0-
08	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 2	N	-0-			-0-
*11	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 2	N	-0-			-0-
-----											
TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	027762	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	1410 N	898	-0-	-512 B	-7197	898 3	N	-0-			-0-
07	1116 N	1661	-0-	545 B	-6652	1661 3	N	-0-			-0-
08	0 N	1803	-0-	1803 B	-4849	1803 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4849					
09	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189 3	N	-0-			-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	206 1	N	-0-	1209 2		-0-
*11	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 2	N	-0-			-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
TINA				WELL #:	1	RRCID ->	027766	COMPL. DATE	07/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
06		840 N	2952	-0-	2112 B	-3378	2952 3			N	-0-			-0-
07		1860 N	2180	-0-	320 B	-3058	2180 3			N	-0-			-0-
08		0 N	748	-0-	748 B	-2310	748 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2310							
09		1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781 3			N	-0-			-0-
10		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2			N	-0-			-0-
*11		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 2			N	-0-			-0-
-----														
TORP				WELL #:	1	RRCID ->	027767	COMPL. DATE	06/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----														
06		1140 N	1044	-0-	-96 B	-0-	1044 3			N	-0-			-0-
07		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3			N	-0-			-0-
08		1147 N	878	-0-	-269 B	-0-	878 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3			N	-0-			-0-
10		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 2			N	-0-			-0-
*11		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 2			N	-0-			-0-
-----														
TRUDY				WELL #:	1	RRCID ->	027768	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----														
06		1530 N	1212	-0-	-318 B	-0-	1212 3			N	-0-			-0-
07		1519 N	1404	-0-	-115 B	-0-	1404 3			N	-0-			-0-
08		1488 N	926	-0-	-562 B	-0-	926 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 3			N	-0-			-0-
10		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 2			N	-0-			-0-
*11		1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 2			N	-0-			-0-
-----														
TRUMBELL				WELL #:	1	RRCID ->	027769	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----														
06		1920 N	1181	-0-	-739 B	-0-	1181 3			N	-0-			-0-
07		1767 N	1646	-0-	-121 B	-0-	1646 3			N	-0-			-0-
08		1178 N	1003	-0-	-175 B	-0-	1003 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1170 N	1053	-0-	-117 B	-0-	1053 3			N	-0-			-0-
10		1643 N	741	-0-	-902 B	-0-	741 2			N	-0-			-0-
11		960 N	854	-0-	-106 B	-0-	854 2			N	-0-			-0-
-----														
TWO GOOD				WELL #:	1	RRCID ->	027770	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----														
06		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 3			N	-0-			-0-
07		1209 N	1116	-0-	-93 B	-0-	1116 3			N	-0-			-0-
08		1178 N	981	-0-	-197 B	-0-	981 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3			N	-0-			-0-
10		1116 N	925	-0-	-191 B	-0-	925 2			N	-0-			-0-
*11		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 2			N	-0-			-0-
-----														
VANDERPLOEG				WELL #:	1	RRCID ->	027771	COMPL. DATE	08/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----														
06		900 N	899	-0-	-1 B	-0-	899 3			N	-0-			-0-
07		930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926 3			N	-0-			-0-
08		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 2			N	-0-			-0-
*11		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2			N	-0-			-0-

-----													
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
06	4800	N	4800	-0-	-0-	B	-0-	4800	3			N	-0-
07	4935	N	4935	-0-	-0-	B	-0-	4935	3			N	-0-
08	5240	N	5240	-0-	-0-	B	-0-	5240	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4656	N	4656	-0-	-0-	B	-0-	4656	3			N	-0-
10	3593	N	3593	-0-	-0-	B	-0-	3593	2			N	-0-
*11	4633	N	4633	-0-	-0-	B	-0-	4633	2			N	-0-
-----													
VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335													
-----													
06	720	N	1182	-0-	462	B	-12182	1182	3			N	-0-
07	899	N	1242	-0-	343	B	-11839	1242	3			N	-0-
08	0	N	1328	-0-	1328	B	-10511	1328	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -10511												
09	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3			N	-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	2			N	-0-
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	2			N	-0-
-----													
VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848													
-----													
06	690	N	613	-0-	-77	B	-0-	613	3			N	-0-
07	713	N	667	-0-	-46	B	-0-	667	3			N	-0-
08	713	N	529	-0-	-184	B	-0-	529	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3			N	-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2			N	-0-
*11	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2			N	-0-
-----													
WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
06	840	N	820	-0-	-20	B	-0-	820	3			N	-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-
08	868	N	759	-0-	-109	B	-0-	759	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3			N	-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2			N	-0-
*11	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	2			N	-0-
-----													
WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
06	720	N	626	-0-	-94	B	-0-	626	3			N	-0-
07	682	N	628	-0-	-54	B	-0-	628	3			N	-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			N	-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2			N	-0-
11	780	N	637	-0-	-143	B	-0-	637	2			N	-0-
-----													
WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
-----													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WICKLINE		WELL #:		1	RRCID -> 027781			COMPL. DATE 05/10/1945			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
06		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
07		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
10		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
*11		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
-----														
WIGINTON		WELL #:		C 1	RRCID -> 027784			COMPL. DATE 10/04/1948			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		780 N	706	-0-	-74 B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
07		837 N	747	-0-	-90 B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
08		806 N	645	-0-	-161 B	-0-	645	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3		N	-0-			-0-
10		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2		N	-0-			-0-
*11		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2		N	-0-			-0-
-----														
WILLCLO		WELL #:		4	RRCID -> 027786			COMPL. DATE 02/24/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		720 N	699	-0-	-21 B	-0-	699	3		N	-0-			-0-
07		744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717	3		N	-0-			-0-
08		713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3		N	-0-			-0-
10		713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
*11		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
-----														
WINTER		WELL #:		1	RRCID -> 027789			COMPL. DATE 05/24/1952			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
07		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
08		1054 N	1031	-0-	-23 B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1050 N	989	-0-	-61 B	-0-	989	3		N	-0-			-0-
10		1085 N	951	-0-	-134 B	-0-	951	2		N	-0-			-0-
11		990 N	984	-0-	-6 B	-0-	984	2		N	-0-			-0-
-----														
WITT		WELL #:		C 1	RRCID -> 027792			COMPL. DATE 11/15/1947			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
07		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
08		341 N	197	-0-	-144 B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
10		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
*11		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
-----														
WITT		WELL #:		E 1	RRCID -> 027794			COMPL. DATE 10/18/1948			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		780 N	678	-0-	-102 B	-0-	678	3		N	-0-			-0-
07		837 N	712	-0-	-125 B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
08		806 N	630	-0-	-176 B	-0-	630	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3		N	-0-			-0-
10		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2		N	-0-			-0-
*11		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2		N	-0-			-0-



-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WITTER A				WELL #: 1	RRCID -> 027796	COMPL. DATE 04/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
06		630 N	472	-0-	-158 B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
07		651 N	586	-0-	-65 B	-0-	586 3	N	-0-			-0-
08		589 N	330	-0-	-259 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
10		589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562 2	N	-0-			-0-
*11		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2	N	-0-			-0-
-----												
WITTER B				WELL #: 4	RRCID -> 027799	COMPL. DATE 08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
-----												
06		690 N	608	-0-	-82 B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
07		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
08		713 N	429	-0-	-284 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-			-0-
10		682 N	678	-0-	-4 B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
*11		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2	N	-0-			-0-
-----												
WITTER B				WELL #: 5	RRCID -> 027800	COMPL. DATE 07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
-----												
06		600 N	540	-0-	-60 B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
07		620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
08		620 N	436	-0-	-184 B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-			-0-
10		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2	N	-0-			-0-
*11		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
-----												
WORD A				WELL #: 1	RRCID -> 027801	COMPL. DATE 11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
-----												
06		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3	N	-0-			-0-
07		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3	N	-0-			-0-
08		1519 N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 3	N	-0-			-0-
10		1519 N	1475	-0-	-44 B	-0-	1475 2	N	-0-			-0-
*11		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 2	N	-0-			-0-
-----												
WOOLRIDGE				WELL #: 1	RRCID -> 027802	COMPL. DATE 08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
-----												
06		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
07		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
08		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-			-0-
10		341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
*11		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2	N	-0-			-0-
-----												
ARCHER -A-				WELL #: 1	RRCID -> 027931	COMPL. DATE 10/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
-----												
06		1830 N	1342	-0-	-488 B	-0-	1342 3	N	-0-			-0-
07		1891 N	1366	-0-	-525 B	-0-	1366 3	N	-0-			-0-
08		1891 N	1198	-0-	-693 B	-0-	1198 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1770 N	1242	-0-	-528 B	-0-	1242 3	N	-0-			-0-
10		1798 N	1663	-0-	-135 B	-0-	1663 2	N	-0-			-0-
11		1530 N	1330	-0-	-200 B	-0-	1330 2	N	-0-			-0-

-----																	
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
ATKINS -F-		WELL #:		1		RRCID -> 027932		COMPL. DATE 10/17/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BERTHA -B-		WELL #:		1		RRCID -> 027933		COMPL. DATE 06/16/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06		330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07		341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*11		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS KK		WELL #:		9		RRCID -> 027940		COMPL. DATE 04/19/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06		2610 N	2493	-0-	-117 B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
07		2635 N	2567	-0-	-68 B	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
08		2635 N	2407	-0-	-228 B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		2490 N	2440	-0-	-50 B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
10		2542 N	2529	-0-	-13 B	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
*11		2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS KK		WELL #:		10		RRCID -> 027941		COMPL. DATE 04/21/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06		1650 N	1618	-0-	-32 B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08		1705 N	1574	-0-	-131 B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
10		1674 N	1669	-0-	-5 B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*11		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS KK		WELL #:		14		RRCID -> 027944		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06		990 N	891	-0-	-99 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07		992 N	941	-0-	-51 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*11		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS KK		WELL #:		15		RRCID -> 027945		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3043 -		3200			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS KK				WELL #: 16	RRCID ->	027946	COMPL. DATE	06/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BIVINS KK				WELL #: 19	RRCID ->	027947	COMPL. DATE	02/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	570 N	456	-0-	-114 B	-0-	456	3			N	-0-	-0-
07	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486	3			N	-0-	-0-
08	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-	-0-
10	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456	2			N	-0-	-0-
*11	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-	-0-
-----												
BONEY B				WELL #: 1	RRCID ->	027948	COMPL. DATE	10/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3			N	-0-	-0-
07	2573 N	2345	-0-	-228 B	-0-	2345	3			N	-0-	-0-
08	2883 N	1630	-0-	-1253 B	-0-	1630	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2460 N	2244	-0-	-216 B	-0-	2244	3			N	-0-	-0-
10	2325 N	2222	-0-	-103 B	-0-	2222	2			N	-0-	-0-
*11	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2			N	-0-	-0-
-----												
BRIDWELL E				WELL #: 1	RRCID ->	027950	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442	3			N	-0-	-0-
07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-	-0-
08	465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-	-0-
10	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-	-0-
*11	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-	-0-
-----												
BROWDER C				WELL #: 1	RRCID ->	027951	COMPL. DATE	12/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1230 N	1187	-0-	-43 B	-0-	1187	3			N	-0-	-0-
07	1271 N	1228	-0-	-43 B	-0-	1228	3			N	-0-	-0-
08	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-	-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2			N	-0-	-0-
*11	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-	-0-
-----												
BUZZARD B				WELL #: 1	RRCID ->	027953	COMPL. DATE	01/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	660 N	567	-0-	-93 B	-0-	567	3			N	-0-	-0-
07	651 N	568	-0-	-83 B	-0-	568	3			N	-0-	-0-
08	620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553	3			N	-0-	-0-
10	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550	2			N	-0-	-0-
*11	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-	-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CARTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027955	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3	N	-0-			-0-
07		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-			-0-
08		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3	N	-0-			-0-
10		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
*11		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
-----												
CLUCK -H-		WELL #:		1	RRCID ->	027956	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3001 - 3200
-----												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CORINE		WELL #:		1	RRCID ->	027958	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2921	PERF.	2828 - 2921
-----												
06		540 N	515	-0-	-25 B	-0-	515 3	N	-0-			-0-
07		558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
08		527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
10		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2	N	-0-			-0-
*11		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-			-0-
-----												
CRAIG -N-		WELL #:		1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
06		570 N	522	-0-	-48 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
07		589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
08		589 N	434	-0-	-155 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
10		589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585 2	N	-0-			-0-
*11		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2	N	-0-			-0-
-----												
DARLENE		WELL #:		1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
06		330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
07		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
08		341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
10		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2	N	-0-			-0-
11		330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
-----												
DAVIS -W-		WELL #:		1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----												
06		810 N	696	-0-	-114 B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
07		806 N	745	-0-	-61 B	-0-	745 3	N	-0-			-0-
08		775 N	573	-0-	-202 B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3	N	-0-			-0-
10		744 N	741	-0-	-3 B	-0-	741 2	N	-0-			-0-
*11		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2	N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DOROTHY		WELL #:		1		RRCID -> 027964		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
06		240 N	156	-0-	-84 B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
07		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
08		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
10		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
*11		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
-----												
EVA		WELL #:		1		RRCID -> 027967		COMPL. DATE 08/24/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
-----												
06		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 3	N	-0-			-0-
07		1209 N	1130	-0-	-79 B	-0-	1130 3	N	-0-			-0-
08		1178 N	1020	-0-	-158 B	-0-	1020 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 3	N	-0-			-0-
10		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 2	N	-0-			-0-
11		990 N	274	-0-	-716 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
-----												
FREI		WELL #:		1		RRCID -> 027968		COMPL. DATE 04/23/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
-----												
06		450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
07		465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
08		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
10		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-
*11		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
-----												
GIBNER -B-		WELL #:		1		RRCID -> 027970		COMPL. DATE 08/20/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
-----												
06		1080 N	1056	-0-	-24 B	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
07		1116 N	1064	-0-	-52 B	-0-	1064 3	N	-0-			-0-
08		1116 N	836	-0-	-280 B	-0-	836 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		1050 N	1038	-0-	-12 B	-0-	1038 3	N	-0-			-0-
10		1054 N	994	-0-	-60 B	-0-	994 2	N	-0-			-0-
11		810 N	762	-0-	-48 B	-0-	762 2	N	-0-			-0-
-----												
GORMAN -B-		WELL #:		1		RRCID -> 027971		COMPL. DATE 04/13/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
-----												
06		930 N	830	-0-	-100 B	-0-	830 3	N	-0-			-0-
07		961 N	785	-0-	-176 B	-0-	785 3	N	-0-			-0-
08		992 N	687	-0-	-305 B	-0-	687 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3	N	-0-			-0-
10		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 2	N	-0-			-0-
*11		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 2	N	-0-			-0-
-----												
GUY -A-		WELL #:		1		RRCID -> 027972		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3235 - 3260
-----												
06		870 N	545	-0-	-325 B	-0-	545 3	N	-0-			-0-
07		713 N	537	-0-	-176 B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
08		620 N	528	-0-	-92 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		540 N	495	-0-	-45 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 2	N	-0-			-0-
*11		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-			-0-

-----															
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		780 N	683	-0-	-97 B	-0-	683	3			N	-0-			-0-
07		713 N	553	-0-	-160 B	-0-	553	3			N	-0-			-0-
08		713 N	485	-0-	-228 B	-0-	485	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		690 N	531	-0-	-159 B	-0-	531	3			N	-0-			-0-
10		558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	2			N	-0-			-0-
*11		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-			-0-
-----															
HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2880 - 2961															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	516					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	516					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	516					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 516															
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	516					N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	516					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0- B	516					N	-0-			-0-
-----															
HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-			-0-
07		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-			-0-
08		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		1530 N	1474	-0-	-56 B	-0-	1474	3			N	-0-			-0-
07		1581 N	1532	-0-	-49 B	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
08		1550 N	1436	-0-	-114 B	-0-	1436	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1470 N	1467	-0-	-3 B	-0-	1467	3			N	-0-			-0-
10		1519 N	1467	-0-	-52 B	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
11		1380 N	357	-0-	-1023 B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
-----															
MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-			-0-
07		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-			-0-
08		372 N	304	-0-	-68 B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-			-0-
10		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-			-0-
*11		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-			-0-
-----															
MEADOR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027990 COMPL. DATE 05/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		750 N	671	-0-	-79 B	-0-	671	3			N	-0-			-0-
07		744 N	741	-0-	-3 B	-0-	741	3			N	-0-			-0-
08		775 N	605	-0-	-170 B	-0-	605	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-			-0-
10		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-			-0-
*11		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-			-0-

-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MORRIS -M-		WELL #:		1	RRCID -> 027991			COMPL. DATE 09/21/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		3270 N	3269	-0-	-1 B	-0-	3269 3		N	-0-			-0-
07		3410 N	3326	-0-	-84 B	-0-	3326 3		N	-0-			-0-
08		3379 N	2547	-0-	-832 B	-0-	2547 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3240 N	3217	-0-	-23 B	-0-	3217 3		N	-0-			-0-
10		3317 N	3062	-0-	-255 B	-0-	3062 2		N	-0-			-0-
*11		2943 N	2943	-0-	-0- B	-0-	2943 2		N	-0-			-0-
-----													
NOR -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027992			COMPL. DATE 10/07/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
-----													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ORLAND		WELL #:		1	RRCID -> 027994			COMPL. DATE 05/25/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
-----													
06		840 N	835	-0-	-5 B	-0-	835 3		N	-0-			-0-
07		899 N	893	-0-	-6 B	-0-	893 3		N	-0-			-0-
08		899 N	855	-0-	-44 B	-0-	855 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3		N	-0-			-0-
10		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2		N	-0-			-0-
*11		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 2		N	-0-			-0-
-----													
PARKER -L-		WELL #:		1	RRCID -> 027995			COMPL. DATE 04/17/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
-----													
06		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3		N	-0-			-0-
07		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3		N	-0-			-0-
08		837 N	836	-0-	-1 B	-0-	836 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3		N	-0-			-0-
10		837 N	821	-0-	-16 B	-0-	821 2		N	-0-			-0-
*11		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2		N	-0-			-0-
-----													
PEARL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027996			COMPL. DATE 08/21/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
-----													
06		1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949 3		N	-0-			-0-
07		2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105 3		N	-0-			-0-
08		2046 N	1796	-0-	-250 B	-0-	1796 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079 3		N	-0-			-0-
10		2108 N	1877	-0-	-231 B	-0-	1877 2		N	-0-			-0-
*11		1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955 2		N	-0-			-0-
-----													
SHERMAN -B-		WELL #:		1	RRCID -> 028001			COMPL. DATE 08/19/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
-----													
06		1590 N	1559	-0-	-31 B	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
07		1643 N	1631	-0-	-12 B	-0-	1631 3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1546	-0-	-97 B	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
10		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 2		N	-0-			-0-
*11		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 2		N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SWENY -A-		WELL #:		1	RRCID -> 028004			COMPL. DATE 02/05/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2610 N	2540	-0-	-70 B	-0-	2540 3		N	-0-		-0-	
07	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622 3		N	-0-		-0-	
08	2625 N	2625	-0-	-0- B	-0-	2625 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581 3		N	-0-		-0-	
10	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638 2		N	-0-		-0-	
*11	2573 N	2573	-0-	-0- B	-0-	2573 2		N	-0-		-0-	
-----												
DULIN		WELL #:		1	RRCID -> 028035			COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH	3385 PERF. 3152 - 3385
06	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3		N	-0-		-0-	
07	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089 3		N	-0-		-0-	
08	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015 3		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TERRELL		WELL #:		1	RRCID -> 028193			COMPL. DATE 07/27/1949			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3		N	-0-		-0-	
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-		-0-	
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-		-0-	
10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-		-0-	
*11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-		-0-	
-----												
WITT		WELL #:		1	RRCID -> 028194			COMPL. DATE 08/10/1949			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TEXAS HUGOTON GU -1-		WELL #:		1	RRCID -> 028197			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-		-0-	
07	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3		N	-0-		-0-	
08	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-		-0-	
10	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-		-0-	
*11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-		-0-	
-----												
TEXAS HUGOTON GU -2-		WELL #:		1	RRCID -> 028198			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	9110 N	9110	-0-	-0- B	-0-	9110 3		N	-0-		-0-	
07	9223 N	9223	-0-	-0- B	-0-	9223 3		N	-0-		-0-	
08	6849 N	6849	-0-	-0- B	-0-	6849 3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	8164 N	8164	-0-	-0- B	-0-	8164 3		N	-0-		-0-	
10	6819 N	6819	-0-	-0- B	-0-	6819 2		N	-0-		-0-	
*11	8403 N	8403	-0-	-0- B	-0-	8403 2		N	-0-		-0-	



-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2070 N	2828	-0-	758 B	-220	2828	3	N	-0-		-0-
07		2821 N	2185	-0-	-636 B	-220	2185	3	N	-0-		-0-
08		2470 N	2690	-0-	220 B	-0-	2690	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	3	N	-0-		-0-
10		3433 N	3433	-0-	-0- B	-0-	682	1	2751 2	N		-0-
*11		2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	660	1	2061 2	N		-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080												
06		1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3	N	-0-		-0-
07		1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	3	N	-0-		-0-
08		1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3	N	-0-		-0-
10		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2	N	-0-		-0-
*11		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2	N	-0-		-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		3090 N	3088	-0-	-2 B	-4683	3088	3	N	-0-		-0-
07		3503 N	3145	-0-	-358 B	-4683	3145	3	N	-0-		-0-
08		0 N	2827	-0-	2827 B	-1856	2827	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1856												
09		1367 N	3223	-0-	1856 B	-0-	3223	3	N	-0-		-0-
10		3267 N	3267	-0-	-0- B	-0-	3267	2	N	-0-		-0-
*11		3207 N	3207	-0-	-0- B	-0-	3207	2	N	-0-		-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3	N	-0-		-0-
07		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3	N	-0-		-0-
08		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-		-0-
10		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2	N	-0-		-0-
*11		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2	N	-0-		-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3	N	-0-		-0-
07		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3	N	-0-		-0-
08		1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	3	N	-0-		-0-
10		2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	173	1	2032 2	N		-0-
*11		1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	2	N	-0-		-0-
-----												
DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318												
06		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3	N	-0-		-0-
07		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3	N	-0-		-0-
08		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3	N	-0-		-0-
10		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2	N	-0-		-0-
*11		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-		-0-

-----																	
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2795 N	2776	-0-	-19 B	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
07		2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
08		3100 N	2070	-0-	-1030 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		2760 N	1665	-0-	-1095 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10		2914 N	2377	-0-	-537 B	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
*11		2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
-----																	
CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357																	
06		3390 N	2742	-0-	-648 B	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
07		3538 N	3538	-0-	-0- B	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
08		3223 N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11		2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
-----																	
WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306																	
06		870 N	859	-0-	-11 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07		899 N	881	-0-	-18 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*11		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
-----																	
KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288																	
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930																	
06		900 N	748	-0-	-152 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07		899 N	844	-0-	-55 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08		868 N	617	-0-	-251 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*11		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
GILMORE		WELL #:	2	RRCID ->	074653	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3502	PERF.	2917 - 3005
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405	3	N	-0-		-0-
07	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3	N	-0-		-0-
08	465 N	395	-0-	-70 B	-0-	395	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3	N	-0-		-0-
10	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2	N	-0-		-0-
*11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2	N	-0-		-0-
-----											
ALEX		WELL #:	2	RRCID ->	074807	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	3012 - 3086
06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
07	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3	N	-0-		-0-
08	217 N	114	-0-	-103 B	-0-	114	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3	N	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-		-0-
*11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-		-0-
-----											
HOLLOMAN		WELL #:	2	RRCID ->	076085	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2731 - 2910
06	2430 N	2070	-0-	-360 B	-0-	2070	3	N	-0-		-0-
07	2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	3	N	-0-		-0-
08	2449 N	2311	-0-	-138 B	-0-	2311	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2070 N	1971	-0-	-99 B	-0-	1971	3	N	-0-		-0-
10	2418 N	2023	-0-	-395 B	-0-	2023	2	N	-0-		-0-
*11	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2	N	-0-		-0-
-----											
CLUCK -E-		WELL #:	1	RRCID ->	079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	3062 - 3201
06	4275 N	4275	-0-	-0- B	-0-	4275	3	N	-0-		-0-
07	4402 N	4157	-0-	-245 B	-0-	4157	3	N	-0-		-0-
08	4309 N	2807	-0-	-1502 B	-0-	2807	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	4260 N	3781	-0-	-479 B	-0-	3781	3	N	-0-		-0-
10	4123 N	3944	-0-	-179 B	-0-	3944	2	N	-0-		-0-
*11	3221 N	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	2	N	-0-		-0-
-----											
LOUISE		WELL #:	5	RRCID ->	080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2646 - 3335
06	3390 #	3539	-0-	149 B	-5476	3539	3	N	-0-		-0-
07	3503 #	2972	-0-	-531 B	-6007	2972	3	N	-0-		-0-
08	3007 N	1755	-0-	-1252 B	-6007	1755	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2054	CANCELLED UNDERAGE ->		-3953					
09	3540 N	2779	-0-	-761 B	-2054	2779	3	N	-0-		-0-
10	3317 N	3924	-0-	607 B	-1447	400	1	N	3524	2	-0-
11	1860 N	3199	-0-	1339 B	-108	3199	2	N	-0-		-0-
-----											
TIBBETTS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	090599	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2764 - 2914
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202												
06	1141 N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141 3	N	-0-	-0-		
07	1127 N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127 3	N	-0-	-0-		
08	1178 N	906	-0-	-272	B	-0-	906 3	N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	1137	-0-	-3	B	-0-	1137 3	N	-0-	-0-		
10	1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159 2	N	-0-	-0-		
*11	1074 N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074 2	N	-0-	-0-		
-----												
LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254												
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	1	1	-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
08	93 N	51	-0-	-42	B	-0-	51 2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	43	-0-	-17	B	-0-	43 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
-----												
PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975												
06	690 N	670	-0-	-20	B	-0-	670 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692 2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056												
06	3150 #	2815	-0-	-335	B	-1202	2815 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3255 #	3060	-0-	-195	B	-1397	3060 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3255 #	2706	-0-	-549	B	-1946	2706 3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1946												
09	2790 N	2829	-0-	39	B	-1907	2829 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3038 N	2899	-0-	-139	B	-1907	2899 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2610 N	2858	-0-	248	B	-1659	2858 2	N	-0-	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
EGLI				WELL #:	2	RRCID ->	105402	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2991 - 3138
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1698 N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1698 3	N	-0-			-0-	
07	3100 N	3138	-0-	38	B	38	3138 3	N	-0-			-0-	
08	2111 N	2073	-0-	-38	B	-0-	2073 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2664 N	2664	-0-	-0-	B	-0-	2664 3	N	-0-			-0-	
10	0 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
*11	2254 N	2254	-0-	-0-	B	-0-	321 1	1933 2	N	-0-		-0-	
-----													
NATE				WELL #:	2	RRCID ->	110133	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2886 - 3008
06	450 N	424	-0-	-26	B	-0-	424 3	N	-0-			-0-	
07	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463 3	N	-0-			-0-	
08	434 N	334	-0-	-100	B	-0-	334 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445 3	N	-0-			-0-	
10	465 N	416	-0-	-49	B	-0-	416 2	N	-0-			-0-	
*11	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 2	N	-0-			-0-	
-----													
CAMERON -A-				WELL #:	2	RRCID ->	111020	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	2815 - 3458
06	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
WILMETH				WELL #:	2	RRCID ->	111021	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2744 - 2898
06	720 N	621	-0-	-99	B	-0-	621 3	N	-0-			-0-	
07	744 N	672	-0-	-72	B	-0-	672 3	N	-0-			-0-	
08	713 N	313	-0-	-400	B	-0-	313 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	706 3	N	-0-			-0-	
10	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708 2	N	-0-			-0-	
*11	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719 2	N	-0-			-0-	
-----													
BLAKE UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	112149	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	2957 - 3212
06	870 N	-0-	-0-	-870	B	-0-		N	3	5	1		1
07	949 N	949	-0-	-0-	B	-0-	945 2	4 9	N	4	2	1	3
08	930 N	807	-0-	-123	B	-0-	805 2	2 9	N	2	3	1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	686 2	2 9	N	2	3	1	1
10	961 N	698	-0-	-263	B	-0-	694 2	4 9	N	4	3	1	2
11	780 N	621	-0-	-159	B	-0-	617 2	4 9	N	4	3	1	3
-----													
BIVENS -L-				WELL #:	2	RRCID ->	114176	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	3062 - 3200
06	720 N	688	-0-	-32	B	-0-	688 3	N	-0-			-0-	
07	744 N	715	-0-	-29	B	-0-	715 3	N	-0-			-0-	
08	744 N	643	-0-	-101	B	-0-	643 3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	671	-0-	-19	B	-0-	671 3	N	-0-			-0-	
10	713 N	696	-0-	-17	B	-0-	696 2	N	-0-			-0-	
*11	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683 2	N	-0-			-0-	

-----																				
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																				
HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1560	N	1004	-0-	-556	B	-0-	1004	3				N	-0-						-0-
07	1333	N	589	-0-	-744	B	-0-	589	3				N	-0-						-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238	3				N	-0-						-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1058	2		N	-0-						-0-
11	1590	N	1547	-0-	-43	B	-0-	56	1	1491	2		N	-0-						-0-
-----																				
JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112																				
06	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3				N	-0-						-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3				N	-0-						-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3				N	-0-						-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2				N	-0-						-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2				N	-0-						-0-
-----																				
BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270																				
06	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-						N	1	2	1				-0-
07	372	N	317	-0-	-55	B	-0-	315	2	2	9		N	2	1	1				1
08	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	366	2	1	9		N	1	1	1				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	393	2	2	9		N	2	2	1				1
10	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	359	2	1	9		N	1	1	1				1
11	360	N	329	-0-	-31	B	-0-	326	2	3	9		N	3	2	1				2
-----																				
CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800																				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
-----																				
LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136																				
06	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3				N	-0-						-0-
07	775	N	706	-0-	-69	B	-0-	706	3				N	-0-						-0-
08	775	N	542	-0-	-233	B	-0-	542	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	720	N	715	-0-	-5	B	-0-	715	3				N	-0-						-0-
10	713	N	677	-0-	-36	B	-0-	677	2				N	-0-						-0-
*11	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2				N	-0-						-0-
-----																				
EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200																				
06	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	2250	3				N	-0-						-0-
07	2108	N	1828	-0-	-280	B	-0-	1828	3				N	-0-						-0-
08	2108	N	982	-0-	-1126	B	-0-	982	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	2250	N	1138	-0-	-1112	B	-0-	1138	3				N	-0-						-0-
10	1829	N	1356	-0-	-473	B	-0-	1356	2				N	-0-						-0-
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	2				N	-0-						-0-

-----															
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1410 N	1389	-0-	-21 B	-0-	72	1	1317	3	N	-0-			-0-
07		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	72	1	1365	3	N	-0-			-0-
08		1457 N	1344	-0-	-113 B	-0-	72	1	1272	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1440 N	1410	-0-	-30 B	-0-	72	1	1338	3	N	-0-			-0-
10		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	62	1	1454	2	N	-0-			-0-
*11		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	60	1	1395	2	N	-0-			-0-
-----															
LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854															
06		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-			-0-
07		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-			-0-
08		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-			-0-
10		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-			-0-
*11		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-			-0-
-----															
WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162															
06		1320 N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	-0-			-0-
07		1395 N	689	-0-	-706 B	-0-	689	2			N	-0-			-0-
08		1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	2			N	-0-			-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-			-0-
11		1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195															
06		4530 N	-0-	-0-	-4530 B	-0-					N	-0-			-0-
07		5757 N	5757	-0-	-0- B	-0-	5757	2			N	-0-			-0-
08		8154 N	8154	-0-	-0- B	-0-	8154	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		4753 N	4753	-0-	-0- B	-0-	4753	2			N	-0-			-0-
10		6131 N	6131	-0-	-0- B	-0-	6131	2			N	-0-			-0-
11		7890 N	5919	-0-	-1971 B	-0-	5919	2			N	-0-			-0-
-----															
ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140															
06		420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
07		434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
08		403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-			-0-
10		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
*11		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
-----															
BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345															
06		630 N	539	-0-	-91 B	-0-	539	3			N	-0-			-0-
07		651 N	571	-0-	-80 B	-0-	571	3			N	-0-			-0-
08		651 N	468	-0-	-183 B	-0-	468	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-			-0-
10		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
*11		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
PROPERTY				WELL #:	1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	2878 - 2948		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	240	N	222	-0-	-18	B	-0-	222	3	N	-0-				-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3	N	-0-				-0-
08	248	N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-				-0-
10	248	N	209	-0-	-39	B	-0-	209	2	N	-0-				-0-
11	240	N	231	-0-	-9	B	-0-	231	2	N	-0-				-0-
-----															
KROTH				WELL #:	1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3275 - 3313		
06	630	N	621	-0-	-9	B	-0-	621	3	N	-0-				-0-
07	651	N	639	-0-	-12	B	-0-	639	3	N	-0-				-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3	N	-0-				-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2	N	-0-				-0-
*11	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2	N	-0-				-0-
-----															
BROWDER -A-				WELL #:	1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1658 - 1666		
06	2485	N	2485	-0-	-0-	B	-0-	2485	3	N	-0-				-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	B	-0-	2213	3	N	-0-				-0-
08	2480	N	1819	-0-	-661	B	-0-	1819	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3	N	-0-				-0-
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	B	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	1770	N	434	-0-	-1336	B	-0-	434	2	N	-0-				-0-
-----															
BEBERMEYER				WELL #:	1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3164 - 3194		
06	1740	N	1705	-0-	-35	B	-0-	1705	3	N	-0-				-0-
07	1829	N	1764	-0-	-65	B	-0-	1764	3	N	-0-				-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-	1760	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	3	N	-0-				-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	B	-0-	1775	2	N	-0-				-0-
*11	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	2	N	-0-				-0-
-----															
PUGH				WELL #:	3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2880 - 2994		
06	420	N	392	-0-	-28	B	-0-	392	3	N	-0-				-0-
07	434	N	418	-0-	-16	B	-0-	418	3	N	-0-				-0-
08	403	N	354	-0-	-49	B	-0-	354	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3	N	-0-				-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2	N	-0-				-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2	N	-0-				-0-
-----															
RENTIE				WELL #:	4	RRCID ->	145140	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	2730 - 2760		
06	2370	N	1957	-0-	-413	B	-0-	1957	3	N	-0-				-0-
07	2356	N	2155	-0-	-201	B	-0-	2155	3	N	-0-				-0-
08	2325	N	1662	-0-	-663	B	-0-	1662	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2211	N	2211	-0-	-0-	B	-0-	2211	3	N	-0-				-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	B	-0-	2306	2	N	-0-				-0-
*11	2311	N	2311	-0-	-0-	B	-0-	2311	2	N	-0-				-0-



-----													
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1500 N	1393	-0-	-107 B	-0-	1393 3		N	-0-			-0-
07		1581 N	1546	-0-	-35 B	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
08		1581 N	1199	-0-	-382 B	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
10		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 2		N	-0-			-0-
*11		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 2		N	-0-			-0-
-----													
BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714													
06		1500 N	1329	-0-	-171 B	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
07		1519 N	1416	-0-	-103 B	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
08		1519 N	1241	-0-	-278 B	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 3		N	-0-			-0-
10		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
*11		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
-----													
HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200													
06		3720 N	3689	-0-	-31 B	-2721	3689 3		N	-0-			-0-
07		3906 N	3663	-0-	-243 B	-2721	3663 3		N	-0-			-0-
08		3813 N	2759	-0-	-1054 B	-2721	2759 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2721											
09		3687 N	3687	-0-	-0- B	-0-	3687 3		N	-0-			-0-
10		3658 N	3476	-0-	-182 B	-0-	3476 2		N	-0-			-0-
*11		3505 N	3505	-0-	-0- B	-0-	3505 2		N	-0-			-0-
-----													
CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919													
06		120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
07		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
08		124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
*11		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
-----													
WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306													
06		2400 N	2332	-0-	-68 B	-0-	2332 3		N	-0-			-0-
07		2449 N	2410	-0-	-39 B	-0-	2410 3		N	-0-			-0-
08		2418 N	2347	-0-	-71 B	-0-	2347 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390 3		N	-0-			-0-
10		2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429 2		N	-0-			-0-
*11		2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353 2		N	-0-			-0-
-----													
SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129													
06		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
07		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-			-0-
08		434 N	350	-0-	-84 B	-0-	350 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
10		434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
*11		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
06		2670 N	-0-	-0-	-2670 B	-0-					N	4
07		3658 #	3426	-0-	-232 B	-232	3414	2	12	9	N	9
08		3658 #	3245	-0-	-413 B	-645	3234	2	11	9	N	7
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-645							
09		3540 #	3235	-0-	-305 B	-950	3221	2	14	9	N	4
10		3658 #	3437	-0-	-221 B	-1171	3417	2	20	9	N	9
11		3540 #	2956	-0-	-584 B	-1755	2931	2	25	9	N	15
-----												
HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194												
06		540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508	3			N	-0-
07		558 N	488	-0-	-70 B	-0-	488	3			N	-0-
08		527 N	265	-0-	-262 B	-0-	265	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
09		570 N	464	-0-	-106 B	-0-	464	3			N	-0-
10		558 N	523	-0-	-35 B	-0-	58	1	465	2	N	-0-
*11		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	50	1	386	2	N	-0-
-----												
LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156												
06		1140 N	1068	-0-	-72 B	-0-	1068	3			N	-0-
07		1147 N	1107	-0-	-40 B	-0-	1107	3			N	-0-
08		1147 N	797	-0-	-350 B	-0-	797	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
09		1110 N	1022	-0-	-88 B	-0-	1022	3			N	-0-
10		1178 N	1020	-0-	-158 B	-0-	62	1	958	2	N	-0-
*11		1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	60	1	1073	2	N	-0-
-----												
LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-
08		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
09		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-
10		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-
11		870 N	405	-0-	-465 B	-0-	405	2			N	-0-
-----												
SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134												
06		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-
07		1271 N	1237	-0-	-34 B	-0-	1237	3			N	-0-
08		1271 N	1054	-0-	-217 B	-0-	1054	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
09		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-
10		1240 N	1227	-0-	-13 B	-0-	1227	2			N	-0-
*11		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-
-----												
PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870												
06		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-
07		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-
08		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-
09		1470 N	131	-0-	-1339 B	-0-	131	3			N	-0-
10		1426 N	243	-0-	-1183 B	-0-	143	1	100	2	N	-0-
11		1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
LEE K				WELL #: 13R	RRCID -> 161891	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3122	- 3208	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	22 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BLANKENSHIP -A-				WELL #: 3381	RRCID -> 162313	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2648	- 3072	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SHOUN A				WELL #: 2348	RRCID -> 162615	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2556	- 2970	
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 1	N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	5 1	N	-0-	158 2	-0-
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	84 1	N	-0-	56 2	-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	271 1	N	-0-	871 2	-0-
*11	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	83 1	N	-0-	390 2	-0-
-----										
FOREMAN A				WELL #: 2333	RRCID -> 163232	COMPL. DATE 12/24/1996	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2670	- 3352	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KLEKAMP -A-				WELL #: 2384	RRCID -> 163286	COMPL. DATE 02/24/1997	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2728	- 3278	
06	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 1	N	-0-		-0-
07	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	288 1	N	-0-	612 2	-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	558 1	N	-0-	703 2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	417 1	N	-0-	540 2	-0-
10	899 N	844	-0-	-55 B	-0-	309 1	N	-0-	535 2	-0-
11	1230 N	930	-0-	-300 B	-0-	380 1	N	-0-	550 2	-0-
-----										
FREE				WELL #: 7R	RRCID -> 163309	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH 2910	PERF. 2760	- 2910	
06	420 N	197	-0-	-223 B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
07	403 N	214	-0-	-189 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
08	341 N	121	-0-	-220 B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
10	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-		-0-
*11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-		-0-

-----																				
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																				
BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	-0-	804	2				N	-0-						-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	-0-	557	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	-0-	554	2				N	-0-						-0-
10	806 N	548	-0-	-0-	B	-0-	-0-	548	2				N	-0-						-0-
11	540 N	537	-0-	-0-	B	-0-	-0-	537	2				N	-0-						-0-
-----																				
WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371																				
06	3000 N	3366	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3366	3				N	-0-						-0-
07	3559 R	3193	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3193	3				N	-0-						-0-
08	3472 #	3421	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3421	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -51																				
09	3360 #	3229	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3229	3				N	-0-						-0-
10	3472 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-3472	B	-3654			N	-0-						-0-
11	3360 #	2478	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-882	B	-4536	2478	2	N	-0-						-0-
-----																				
PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334																				
06	1554 N	1554	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1554	3				N	-0-						-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1398	3				N	-0-						-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1343	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	1402 N	1402	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1402	3				N	-0-						-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0-	B	-0-	-0-	403	1	1222	2		N	-0-						-0-
*11	889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	-0-	390	1	499	2		N	-0-						-0-
-----																				
BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274																				
06	1990 N	1990	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1990	3				N	-0-						-0-
07	1999 N	1999	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1999	3				N	-0-						-0-
08	2036 N	2036	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2036	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	2083 N	2083	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2083	3				N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*11	2029 N	2029	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2029	2				N	-0-						-0-
-----																				
HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070																				
06	1140 N	887	-0-	-0-	B	-0-	-0-	887	3				N	-0-						-0-
07	961 N	847	-0-	-0-	B	-0-	-0-	847	3				N	-0-						-0-
08	527 N	378	-0-	-0-	B	-0-	-0-	378	3				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	900 N	312	-0-	-0-	B	-0-	-0-	312	3				N	-0-						-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0-	B	-0-	-0-	122	1	1072	2		N	-0-						-0-
*11	1049 N	1049	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1049	2				N	-0-						-0-
-----																				
BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155																				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

-----													
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	286 1	1147 3	N	-0-			-0-
07		3193 #	1686	-0-	-1507 B	-1507	286 1	1400 3	N	-0-			-0-
08		3193 #	2352	-0-	-841 B	-2348	286 1	2066 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -2348											
09		3090 #	1107	-0-	-1983 B	-4331	286 1	821 3	N	-0-			-0-
10		3193 #	403	-0-	-2790 B	-7121	403 1		N	-0-			-0-
11		3090 #	1118	-0-	-1972 B	-9093	390 1	728 2	N	-0-			-0-
-----													
DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938													
-----													
06		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
07		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
08		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
10		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
*11		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
-----													
PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973													
-----													
06		1680 N	1490	-0-	-190 B	-0-	1490 3		N	-0-			-0-
07		1457 N	1409	-0-	-48 B	-0-	1409 3		N	-0-			-0-
08		1457 N	1422	-0-	-35 B	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
10		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891 2		N	-0-			-0-
*11		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 2		N	-0-			-0-
-----													
SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200													
-----													
06		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
07		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3		N	-0-			-0-
08		1426 N	846	-0-	-580 B	-0-	846 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1470 N	938	-0-	-532 B	-0-	938 3		N	-0-			-0-
10		1488 N	1320	-0-	-168 B	-0-	2 1	1318 2	N	-0-			-0-
*11		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	55 1	1290 2	N	-0-			-0-
-----													
LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170													
-----													
06		990 N	950	-0-	-40 B	-0-	950 3		N	-0-			-0-
07		1023 N	958	-0-	-65 B	-0-	958 3		N	-0-			-0-
08		992 N	899	-0-	-93 B	-0-	899 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		960 N	918	-0-	-42 B	-0-	918 3		N	-0-			-0-
10		961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939 2		N	-0-			-0-
*11		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 2		N	-0-			-0-
-----													
CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290													
-----													
06		1080 N	1021	-0-	-59 B	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
07		1085 N	1038	-0-	-47 B	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
08		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3		N	-0-			-0-
10		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	540 1	1042 2	N	-0-			-0-
*11		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	468 1	1024 2	N	-0-			-0-
-----													

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SECTION				WELL #:	1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2974 -	3130			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	510 N	436	-0-	-74 B	-0-		436	3		N	-0-				-0-	
07	496 N	491	-0-	-5 B	-0-		491	3		N	-0-				-0-	
08	496 N	358	-0-	-138 B	-0-		358	3		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	501 N	501	-0-	-0- B	-0-		501	3		N	-0-				-0-	
10	501 N	501	-0-	-0- B	-0-		501	2		N	-0-				-0-	
*11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-		496	2		N	-0-				-0-	
-----																
BLAKE "B"				WELL #:	1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3042 -	3103			
06	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	6	8	1		2	
07	1395 N	1372	-0-	-23 B	-0-		1368	2	4	9	4	2	1		4	
08	1395 N	1341	-0-	-54 B	-0-		1337	2	4	9	4	5	1		3	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-		1303	2	7	9	6	6	1	1	7	
10	1364 N	1358	-0-	-6 B	-0-		1351	2	7	9	6	5	1		3	
11	1290 N	1274	-0-	-16 B	-0-		1262	2	12	9	11	7	1	1	7	
-----																
GROVES				WELL #:		1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2819 -	3366		
06	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-		1054	3		N	-0-				-0-	
07	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-		1827	3		N	-0-				-0-	
08	1829 N	1085	-0-	-744 B	-0-		1085	3		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1050 N	737	-0-	-313 B	-0-		737	3		N	-0-				-0-	
10	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-		1983	2		N	-0-				-0-	
*11	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-		1670	2		N	-0-				-0-	
-----																
JESTER A				WELL #:		1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3344 -	3524		
06	150 N	77	-0-	-73 B	-0-		77	3		N	-0-				-0-	
07	93 N	80	-0-	-13 B	-0-		80	3		N	-0-				-0-	
08	82 N	82	-0-	-0- B	-0-		82	3		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-		70	3		N	-0-				-0-	
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-		188	2		N	-0-				-0-	
*11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-		79	2		N	-0-				-0-	
-----																
BIV -B-				WELL #:		1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 3109 -	3170		
06	810 N	775	-0-	-35 B	-0-		775	3		N	-0-				-0-	
07	868 N	822	-0-	-46 B	-0-		822	3		N	-0-				-0-	
08	806 N	799	-0-	-7 B	-0-		799	3		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	819 N	819	-0-	-0- B	-0-		819	3		N	-0-				-0-	
10	835 N	835	-0-	-0- B	-0-		835	2		N	-0-				-0-	
*11	843 N	843	-0-	-0- B	-0-		843	2		N	-0-				-0-	
-----																
SEELEY				WELL #:		1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3150 -	3400		
06	433 N	433	-0-	-0- B	-0-		433	3		N	-0-				-0-	
07	578 N	578	-0-	-0- B	-0-		578	3		N	-0-				-0-	
08	614 N	614	-0-	-0- B	-0-		614	3		N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	759 N	759	-0-	-0- B	-0-		759	3		N	-0-				-0-	
10	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-		1120	2		N	-0-				-0-	
*11	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-		1858	2		N	-0-				-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KEENAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	181599	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2655 - 3325
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 1		N	-0-			-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	159 1	919 2	N	-0-			-0-
08	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	371 1	1075 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	396 1	1018 2	N	-0-			-0-
10	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	273 1	888 2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1314	-0-	-96 B	-0-	266 1	1048 2	N	-0-			-0-
-----												
BLAKE -49-		WELL #:		2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3133 - 3222
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	7	9 1		2
07	1581 N	1573	-0-	-8 B	-0-	1567 2	6 9	N	5	3 1		4
08	1581 N	1549	-0-	-32 B	-0-	1543 2	6 9	N	5	6 1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1486 2	8 9	N	7	7 1	1 7	2
10	1581 N	1541	-0-	-40 B	-0-	1532 2	9 9	N	8	5 1	1 7	4
11	1500 N	1440	-0-	-60 B	-0-	1428 2	12 9	N	11	7 1	1 7	7
-----												
DAVIS, M.		WELL #:		3	RRCID ->	183256	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2577 - 3350
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CRAIG E		WELL #:		1R	RRCID ->	184267	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2694 - 2922
06	300 N	202	-0-	-98 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
07	310 N	230	-0-	-80 B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
08	279 N	182	-0-	-97 B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
*11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
-----												
MATHEWS -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	184803	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2980 - 3220
06	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055 3		N	-0-			-0-
07	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108 3		N	-0-			-0-
08	2108 N	1825	-0-	-283 B	-0-	1825 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075 3		N	-0-			-0-
10	2108 N	1917	-0-	-191 B	-0-	1917 2		N	-0-			-0-
*11	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 2		N	-0-			-0-
-----												
THOR		WELL #:		1R	RRCID ->	184806	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2690 - 2930
06	1440 N	1298	-0-	-142 B	-0-	1298 3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1339	-0-	-118 B	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1224	-0-	-140 B	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 3		N	-0-			-0-
10	1333 N	1164	-0-	-169 B	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
*11	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9		WELL #:		1R	RRCID ->	185653	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2522 - 3222
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DAVIS, M.		WELL #:		1R	RRCID ->	186392	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2538 - 3350
06	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540 1		N	-0-		-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	B	-0-	240 1	626 2	N	-0-		-0-
08	1700 N	1700	-0-	-0-	B	-0-	359 1	1341 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2290 N	2290	-0-	-0-	B	-0-	540 1	1750 2	N	-0-		-0-
10	1781 N	1781	-0-	-0-	B	-0-	464 1	1317 2	N	-0-		-0-
*11	1820 N	1820	-0-	-0-	B	-0-	514 1	1306 2	N	-0-		-0-
-----												
HIGGS		WELL #:		1R	RRCID ->	188302	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2980 - 3185
06	1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347 3		N	-0-		-0-
07	1395 N	1383	-0-	-12	B	-0-	1383 3		N	-0-		-0-
08	1364 N	1205	-0-	-159	B	-0-	1205 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1457 N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457 3		N	-0-		-0-
10	1364 N	1342	-0-	-22	B	-0-	1342 2		N	-0-		-0-
*11	1389 N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389 2		N	-0-		-0-
-----												
IVENS S		WELL #:		1R	RRCID ->	188877	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2946 - 3103
06	1440 N	1373	-0-	-67	B	-0-	1373 3		N	-0-		-0-
07	1457 N	1452	-0-	-5	B	-0-	1452 3		N	-0-		-0-
08	1426 N	1352	-0-	-74	B	-0-	1352 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1399 N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1399 3		N	-0-		-0-
10	1457 N	1364	-0-	-93	B	-0-	1364 2		N	-0-		-0-
*11	1370 N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370 2		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS DD		WELL #:		1RR	RRCID ->	188881	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2890 - 3027
06	1718 N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718 3		N	-0-		-0-
07	1798 N	1783	-0-	-15	B	-0-	1783 3		N	-0-		-0-
08	1798 N	1685	-0-	-113	B	-0-	1685 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1770 N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770 3		N	-0-		-0-
10	1797 N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1797 2		N	-0-		-0-
*11	1736 N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736 2		N	-0-		-0-
-----												
NELSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	189419	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2633 - 3400
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	889 2		N	-0-		-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1348 N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348 2		N	-0-		-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343 2		N	-0-		-0-
11	1560 N	1015	-0-	-545	B	-0-	1015 2		N	-0-		-0-



-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SEELEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	189421	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2749 - 3400
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	3084	N	3084	-0-	-0-	B	-0-	3084	2	N	-0-	-0-
08	3678	N	3678	-0-	-0-	B	-0-	3678	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3678	N	3678	-0-	-0-	B	-0-	3678	2	N	-0-	-0-
10	3248	N	3248	-0-	-0-	B	-0-	3248	2	N	-0-	-0-
11	3570	N	2864	-0-	-706	B	-0-	2864	2	N	-0-	-0-
-----												
CALVIRD A				WELL #:	3	RRCID ->	191832	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 2355 - 3130
06	2670	N	-0-	-0-	-2670	B	-0-			N	-0-	-0-
07	2914	N	2914	-0-	-0-	B	-0-	2914	2	N	-0-	-0-
08	5491	N	5491	-0-	-0-	B	-0-	5491	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3230	N	3230	-0-	-0-	B	-0-	3230	2	N	-0-	-0-
10	5208	N	5208	-0-	-0-	B	-0-	756	1	4452	2	-0-
11	5310	N	2988	-0-	-2322	B	-0-	2988	2	N	-0-	-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15				WELL #:	1R	RRCID ->	193107	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	3568	PERF. 3180 - 3388
06	1843	N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	3	N	-0-	-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	3	N	-0-	-0-
08	2621	N	2621	-0-	-0-	B	-0-	2621	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3000	N	3219	-0-	219	B	219	3219	3	N	-0-	-0-
10	3100	N	2930	-0-	-170	B	49	230	1	2700	2	-0-
*11	2757	N	2708	-0-	-49	B	-0-	2708	2	N	-0-	-0-
-----												
CLINE				WELL #:	1R	RRCID ->	194386	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3055 - 3280
06	3450	#	3230	-0-	-220	B	-391	3230	3	N	-0-	-0-
07	3565	#	3317	-0-	-248	B	-639	3317	3	N	-0-	-0-
08	3565	#	3318	-0-	-247	B	-886	3318	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-886								
09	3450	#	3231	-0-	-219	B	-1105	3231	3	N	-0-	-0-
10	3565	#	2905	-0-	-660	B	-1765	2905	2	N	-0-	-0-
*11	821	N	2586	-0-	1765	B	-0-	2586	2	N	-0-	-0-
-----												
EDGAR A				WELL #:	1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2971 - 3150
06	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3	N	-0-	-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3	N	-0-	-0-
08	620	N	585	-0-	-35	B	-0-	585	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3	N	-0-	-0-
10	589	N	584	-0-	-5	B	-0-	584	2	N	-0-	-0-
*11	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2	N	-0-	-0-
-----												
FLYR				WELL #:	2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3114 - 3220
06	690	N	657	-0-	-33	B	-0-	657	3	N	-0-	-0-
07	713	N	685	-0-	-28	B	-0-	685	3	N	-0-	-0-
08	713	N	683	-0-	-30	B	-0-	683	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3	N	-0-	-0-
10	682	N	656	-0-	-26	B	-0-	656	2	N	-0-	-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PEARSON				WELL #:	4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2719 -	2860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	1380 N	1215	-0-	-165 B	-0-	1215	3	N	-0-		-0-			
07	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3	N	-0-		-0-			
08	1395 N	1392	-0-	-3 B	-0-	1392	3	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3	N	-0-		-0-			
10	1426 N	1337	-0-	-89 B	-0-	1337	2	N	-0-		-0-			
*11	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2	N	-0-		-0-			
-----														
CARTRITE A				WELL #:	1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	3129 -	3247
06	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3	N	-0-		-0-			
07	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3	N	-0-		-0-			
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3	N	-0-		-0-			
10	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2	N	-0-		-0-			
*11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2	N	-0-		-0-			
-----														
BIVINS KK				WELL #:	11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2834 -	3066
06	1770 N	747	-0-	-1023 B	-0-	747	3	N	-0-		-0-			
07	961 N	712	-0-	-249 B	-0-	712	3	N	-0-		-0-			
08	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	3	N	-0-		-0-			
10	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	2	N	-0-		-0-			
*11	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	2	N	-0-		-0-			
-----														
VIRGIL A				WELL #:	1R	RRCID ->	197919	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	3042 -	3153
06	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3	N	-0-		-0-			
07	1364 N	857	-0-	-507 B	-0-	857	3	N	-0-		-0-			
08	1426 N	289	-0-	-1137 B	-0-	289	3	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3	N	-0-		-0-			
10	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2	N	-0-		-0-			
*11	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2	N	-0-		-0-			
-----														
SLOAN "A"				WELL #:	1R	RRCID ->	199994	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2619 -	3258
06	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	1	N	-0-		-0-			
07	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	154	1	N	-0-	287 2	-0-			
08	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	462	1	N	-0-	1271 2	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	495	1	N	-0-	1462 2	-0-			
10	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	521	1	N	-0-	1096 2	-0-			
11	1680 N	1563	-0-	-117 B	-0-	391	1	N	-0-	1172 2	-0-			
-----														
PRICE -A-				WELL #:	1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2560 -	2950
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	1	N	-0-		-0-			
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	26	1	N	-0-	116 2	-0-			
08	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	143	1	N	-0-	677 2	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	104	1	N	-0-	418 2	-0-			
10	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	78	1	N	-0-	368 2	-0-			
11	780 N	357	-0-	-423 B	-0-	56	1	N	-0-	301 2	-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TEXHOMA				WELL #:	1R	RRCID ->	200553	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	2892	PERF. 2712 - 2892
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1320	N	1184	-0-	-136	B	-0-	1184	3	N	-0-	-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	3	N	-0-	-0-
08	1364	N	1358	-0-	-6	B	-0-	1358	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	3	N	-0-	-0-
10	1395	N	1228	-0-	-167	B	-0-	1228	2	N	-0-	-0-
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	1434	2	N	-0-	-0-
-----												
ZOFNESS				WELL #:	1R	RRCID ->	200942	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3097 - 3400
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16				WELL #:	1R	RRCID ->	200955	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2911 - 3350
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	B	-0-			N	-0-	-0-
07	3536	N	3536	-0-	-0-	B	-0-	3536	3	N	-0-	-0-
08	5295	N	5295	-0-	-0-	B	-0-	5295	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5064	N	5064	-0-	-0-	B	-0-	5064	3	N	-0-	-0-
10	5265	N	5265	-0-	-0-	B	-0-	1147	1	4118	2	N
*11	4702	N	4702	-0-	-0-	B	-0-	1110	1	3592	2	N
-----												
FILES				WELL #:	9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2925 - 3062
06	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	192	3	N	-0-	-0-
07	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	203	3	N	-0-	-0-
08	217	N	174	-0-	-43	B	-0-	174	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3	N	-0-	-0-
10	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2	N	-0-	-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2	N	-0-	-0-
-----												
CHIPERFIELD				WELL #:	1R	RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2816 - 2963
06	1980	N	1967	-0-	-13	B	-0-	1967	3	N	-0-	-0-
07	2077	N	1987	-0-	-90	B	-0-	1987	3	N	-0-	-0-
08	2046	N	1814	-0-	-232	B	-0-	1814	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1971	N	1971	-0-	-0-	B	-0-	1971	3	N	-0-	-0-
10	1984	N	1768	-0-	-216	B	-0-	1768	2	N	-0-	-0-
*11	2030	N	2030	-0-	-0-	B	-0-	2030	2	N	-0-	-0-
-----												
GIBNER				WELL #:	1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3080 - 3300
06	360	N	350	-0-	-10	B	-0-	350	3	N	-0-	-0-
07	372	N	364	-0-	-8	B	-0-	364	3	N	-0-	-0-
08	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	368	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2	N	-0-	-0-

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIV A WELL #: 1R RRCID -> 203137 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 3200												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3		N	-0-			-0-
07	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 3		N	-0-			-0-
08	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	379	-0-	-41 B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
10	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
11	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
-----												
LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 3202												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BERTIE F WELL #: 1R RRCID -> 204618 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000												
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3		N	-0-			-0-
08	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3		N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2		N	-0-			-0-
*11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2		N	-0-			-0-
-----												
MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978												
06	690 N	668	-0-	-22 B	-0-	668 3		N	-0-			-0-
07	713 N	687	-0-	-26 B	-0-	687 3		N	-0-			-0-
08	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3		N	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-			-0-
*11	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2		N	-0-			-0-
-----												
RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871												
06	510 N	124	-0-	-386 B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
07	496 N	163	-0-	-333 B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
08	403 N	82	-0-	-321 B	-0-	82 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
*11	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2		N	-0-			-0-
-----												
WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240												
06	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1535	-0-	-77 B	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1500 N	1489	-0-	-11 B	-0-	1489 3		N	-0-			-0-
10	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1363	-0-	-107 B	-0-	1363 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MERRILL				WELL #:	1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	2739 -	2895
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3180 N	2533	-0-	-647 B	-0-	2533	3	N	-0-					-0-
07	2976 N	2434	-0-	-542 B	-0-	2434	3	N	-0-					-0-
08	2821 N	2355	-0-	-466 B	-0-	2355	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2682 N	2682	-0-	-0- B	-0-	2682	3	N	-0-					-0-
10	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	2	N	-0-					-0-
*11	2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	2	N	-0-					-0-
-----														
SPEAR				WELL #:	1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3028 -	3320
06	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3	N	-0-					-0-
07	1612 N	1122	-0-	-490 B	-0-	1122	3	N	-0-					-0-
08	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3	N	-0-					-0-
10	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2	N	-0-					-0-
*11	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2	N	-0-					-0-
-----														
WITT A				WELL #:	1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2796 -	3050
06	2280 N	1916	-0-	-364 B	-0-	1916	3	N	-0-					-0-
07	2232 N	2188	-0-	-44 B	-0-	2188	3	N	-0-					-0-
08	2263 N	1549	-0-	-714 B	-0-	1549	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3	N	-0-					-0-
10	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	2	N	-0-					-0-
*11	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2	N	-0-					-0-
-----														
BERTIE G				WELL #:	1R	RRCID ->	209983	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2940 -	3140
06	1440 N	1344	-0-	-96 B	-0-	1344	3	N	-0-					-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3	N	-0-					-0-
08	1426 N	1299	-0-	-127 B	-0-	1299	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3	N	-0-					-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2	N	-0-					-0-
*11	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2	N	-0-					-0-
-----														
HUNT				WELL #:	2	RRCID ->	215011	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	2994 -	3165
06	2640 N	2577	-0-	-63 B	-0-	2577	3	N	-0-					-0-
07	2728 N	2652	-0-	-76 B	-0-	2652	3	N	-0-					-0-
08	2728 N	1887	-0-	-841 B	-0-	1887	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2550 N	2466	-0-	-84 B	-0-	2466	3	N	-0-					-0-
10	2635 N	2342	-0-	-293 B	-0-	2342	2	N	-0-					-0-
*11	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	2	N	-0-					-0-
-----														
COOPER E				WELL #:	1R	RRCID ->	219071	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2804 -	3150
06	2850 N	2978	-0-	128 B	-2987	2978	3	N	-0-					-0-
07	2883 N	2711	-0-	-172 B	-2987	2711	3	N	-0-					-0-
08	3162 N	1902	-0-	-1260 B	-2987	1902	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2987													
09	2970 N	2831	-0-	-139 B	-0-	2831	3	N	-0-					-0-
10	2697 N	2551	-0-	-146 B	-0-	2551	2	N	-0-					-0-
*11	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WOHLFORD C		WELL #:		3342	RRCID ->	234017	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2406 - 3002
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-						-0-
07	1581 N	58	-0-	-1523 B	-0-	58	2				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2				-0-
*11	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2				-0-
-----											
WOHLFORD D		WELL #:		3153	RRCID ->	234018	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 2310 - 3126
06	3900 N	-0-	-0-	-3900 B	-0-						-0-
07	6262 N	5909	-0-	-353 B	-0-	5909	2				-0-
08	5909 N	5909	-0-	-0- B	-0-	5909	2				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5309 N	5309	-0-	-0- B	-0-	5309	2				-0-
10	5921 N	4965	-0-	-956 B	-0-	4965	2				-0-
11	5730 N	5251	-0-	-479 B	-0-	5251	2				-0-
-----											
TIDWELL A		WELL #:		4033	RRCID ->	234021	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2295 - 2950
06	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	1				-0-
07	4476 N	4476	-0-	-0- B	-0-	287	1	4189	2		-0-
08	8949 N	8949	-0-	-0- B	-0-	756	1	8193	2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	10131 N	10131	-0-	-0- B	-0-	840	1	9291	2		-0-
10	9302 N	9302	-0-	-0- B	-0-	764	1	8538	2		-0-
11	8670 N	7896	-0-	-774 B	-0-	658	1	7238	2		-0-
-----											
CLARK A		WELL #:		3712	RRCID ->	234124	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2618 - 3205
06	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	1				-0-
07	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	682	1	1295	2		-0-
08	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	682	1	1283	2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	660	1	953	2		-0-
10	1984 N	1548	-0-	-436 B	-0-	530	1	1018	2		-0-
*11	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	616	1	1466	2		-0-
-----											
BUCKLES A		WELL #:		4163	RRCID ->	235338	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2587 - 3007
06	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	1				-0-
07	2906 N	2906	-0-	-0- B	-0-	638	1	2268	2		-0-
08	3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	682	1	2406	2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	428	1	1835	2		-0-
10	2914 N	2185	-0-	-729 B	-0-	513	1	1672	2		-0-
11	3000 N	2855	-0-	-145 B	-0-	638	1	2217	2		-0-
-----											
CLARK B		WELL #:		3802	RRCID ->	235422	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2688 - 3385
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	1				-0-
07	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	278	1	613	2		-0-
08	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	814	1	1971	2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	1096	1	1809	2		-0-
10	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	794	1	1478	2		-0-
11	2700 N	1562	-0-	-1138 B	-0-	603	1	959	2		-0-

-----												
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BUCKLES C		WELL #:		4172	RRCID ->	235546	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2590 - 3350	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2	N	-0-	-0-	
*11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
-----												
CROWE A		WELL #:		4422	RRCID ->	235568	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 2692 - 3003	
-----												
06	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	1	N	-0-	-0-	
07	1512 N	1512	-0-	-0-	B	-0-	245	1	1267	2	N	-0-
08	1851 N	1851	-0-	-0-	B	-0-	459	1	1392	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1690 N	1690	-0-	-0-	B	-0-	452	1	1238	2	N	-0-
10	1564 N	1564	-0-	-0-	B	-0-	442	1	1122	2	N	-0-
11	1800 N	261	-0-	-1539	B	-0-	261	2	N	-0-	-0-	
-----												
HERRI		WELL #:		3	RRCID ->	238703	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2757 - 2960	
-----												
06	840 N	756	-0-	-84	B	-0-	756	3	N	-0-	-0-	
07	868 N	775	-0-	-93	B	-0-	775	3	N	-0-	-0-	
08	806 N	757	-0-	-49	B	-0-	757	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3	N	-0-	-0-	
10	775 N	767	-0-	-8	B	-0-	767	2	N	-0-	-0-	
*11	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	2	N	-0-	-0-	
-----												
HITZ A		WELL #:		4512	RRCID ->	242986	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2722 - 3122	
-----												
06	3840 #	522	-0-	-3318	B	-11126	522	1	N	-0-	-0-	
07	3968 #	2837	-0-	-1131	B	-12257	558	1	2279	2	N	-0-
08	3348 #	3153	-0-	-195	B	-12452	558	1	2595	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12452								
09	3120 #	2978	-0-	-142	B	-12594	540	1	2438	2	N	-0-
10	2852 N	2767	-0-	-85	B	-12594	558	1	2209	2	N	-0-
11	3060 N	2338	-0-	-722	B	-12594	540	1	1798	2	N	-0-
-----												
STOLTE A		WELL #:		4412	RRCID ->	243849	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	3349	PERF. 2680 - 3249	
-----												
06	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	1	N	-0-	-0-	
07	2176 N	2176	-0-	-0-	B	-0-	360	1	1816	2	N	-0-
08	2518 N	2518	-0-	-0-	B	-0-	432	1	2086	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2583 N	2583	-0-	-0-	B	-0-	540	1	2043	2	N	-0-
10	2436 N	2436	-0-	-0-	B	-0-	496	1	1940	2	N	-0-
11	2430 N	2421	-0-	-9	B	-0-	540	1	1881	2	N	-0-
-----												
BASKIN "A"		WELL #:		4432R	RRCID ->	243854	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2855 - 3210	
-----												
06	1110 N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	1	N	-0-	-0-	
07	5266 N	5266	-0-	-0-	B	-0-	1147	1	4119	2	N	-0-
08	5245 N	5245	-0-	-0-	B	-0-	1147	1	4098	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	5018 N	5018	-0-	-0-	B	-0-	1110	1	3908	2	N	-0-
10	5270 N	4342	-0-	-928	B	-0-	927	1	3415	2	N	-0-
11	5070 N	4565	-0-	-505	B	-0-	1056	1	3509	2	N	-0-

-----													
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
06		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 1		N	-0-			-0-
07		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
08		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	84 1	422 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3532	-0-	432 B	432	672 1	2860 2	N	-0-			-0-
*11		2029 N	1597	-0-	-432 B	-0-	476 1	1121 2	N	-0-			-0-
-----													
BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320													
-----													
06		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 1		N	-0-			-0-
07		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	248 1	1129 2	N	-0-			-0-
08		1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	403 1	1336 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	390 1	1119 2	N	-0-			-0-
10		1364 N	917	-0-	-447 B	-0-	176 1	741 2	N	-0-			-0-
11		1680 N	822	-0-	-858 B	-0-	158 1	664 2	N	-0-			-0-
-----													
WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247													
-----													
06		149 N	6087	-0-	5938 B	-0-	6087 3		N	-0-			-0-
07		2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215 3		N	-0-			-0-
08		6670 N	6670	-0-	-0- B	-0-	6670 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		4914 N	4914	-0-	-0- B	-0-	4914 2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11		5721 N	5721	-0-	-0- B	-0-	5721 2		N	-0-			-0-
-----													
WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 3190													
-----													
06		0 N	2589	-0-	2589 B	-6789	2589 3		N	-0-			-0-
07		0 N	1037	-0-	1037 B	-5752	1037 3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-5752			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2068 CANCELLED UNDERAGE -> -3684													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2068			N	-0-			-0-
*10		128 N	2196	-0-	2068 B	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
*11		2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351 2		N	-0-			-0-
-----													
LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300													
-----													
06		0 N	1972	-0-	1972 B	-2372	1972 3		N	-0-			-0-
07		2387 N	1769	-0-	-618 B	-2372	1769 3		N	-0-			-0-
08		0 N	716	-0-	716 B	-1656	716 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1656													
09		422 N	2078	-0-	1656 B	-0-	2078 3		N	-0-			-0-
10		2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	403 1	2051 2	N	-0-			-0-
*11		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	390 1	999 2	N	-0-			-0-
-----													
PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 3350													
-----													
06		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 3		N	-0-			-0-
07		2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329 3		N	-0-			-0-
08		2418 N	2125	-0-	-293 B	-0-	2125 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027 3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		2220 N	1892	-0-	-328 B	-0-	1892 2		N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GRACE		WELL #:		2D	RRCID ->	285312	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2925 -	3400	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	30 N	3600	-0-	3570 B	-4349	3600	3	N	-0-			-0-		
07	2170 N	590	-0-	-1580 B	-4349	590	3	N	-0-			-0-		
08	0 N	579	-0-	579 B	-3770	579	3	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3662	CANCELLED UNDERAGE ->		-108							
09	0 N	792	-0-	792 B	-2870	792	3	N	-0-			-0-		
10	0 N	2791	-0-	2791 B	-79	314	1	N	-0-	2477	2	-0-		
*11	3590 N	3669	-0-	79 B	-0-	3669	2	N	-0-			-0-		
-----														
CALVIRD A		WELL #:		382C	RRCID ->	286798	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2393 -	2956	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
07	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2	N	-0-			-0-		
08	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	2	N	-0-			-0-		
10	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2	N	-0-			-0-		
*11	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2	N	-0-			-0-		
-----														
VAU		WELL #:		29A	RRCID ->	286799	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3029 -	3277	
06	4913 N	4913	-0-	-0- B	-0-	4913	3	N	-0-			-0-		
07	5321 N	5321	-0-	-0- B	-0-	5321	3	N	-0-			-0-		
08	5394 N	5138	-0-	-256 B	-0-	5138	3	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	4789 N	4789	-0-	-0- B	-0-	4789	3	N	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	4980 N	NO RPT	-0-	-4980 B	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
SEELEY -A-		WELL #:		415C	RRCID ->	286800	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2655 -	3180	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
07	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	2	N	-0-			-0-		
08	2979 N	2979	-0-	-0- B	-0-	2979	2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	3157 N	3157	-0-	-0- B	-0-	3157	2	N	-0-			-0-		
10	3289 N	3289	-0-	-0- B	-0-	3289	2	N	-0-			-0-		
11	2880 N	2451	-0-	-429 B	-0-	2451	2	N	-0-			-0-		
-----														
SHOUN A		WELL #:		348D	RRCID ->	286801	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2543 -	3301	
06	2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	2	N	-0-			-0-		
07	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	579	1	N	-0-	2127	2	-0-		
08	2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	784	1	N	-0-	2081	2	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2490 N	2384	-0-	-106 B	-0-	590	1	N	-0-	1794	2	-0-		
10	2697 N	1612	-0-	-1085 B	-0-	270	1	N	-0-	1342	2	-0-		
11	2760 N	-0-	-0-	-2760 B	-0-			N	-0-			-0-		
-----														
BASKIN -B-		WELL #:		450C	RRCID ->	286802	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2798 -	3350	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
07	3450 N	3450	-0-	-0- B	-0-	3450	2	N	-0-			-0-		
08	3109 N	3109	-0-	-0- B	-0-	3109	2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2863 N	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	2	N	-0-			-0-		
10	3441 N	2610	-0-	-831 B	-0-	2610	2	N	-0-			-0-		
11	3000 N	2454	-0-	-546 B	-0-	2454	2	N	-0-			-0-		

-----																					
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420																					
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893																					
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																					
06		2730	N	2694	-0-	-36	B	-0-		2694	2		N	-0-						-0-	
07		3379	N	2762	-0-	-617	B	-0-		2762	2		N	-0-						-0-	
08		3100	N	2336	-0-	-764	B	-0-		2336	2		N	-0-						-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																-0-
09		2700	N	128	-0-	-2572	B	-0-		128	2		N	-0-						-0-	
10		2759	N	2540	-0-	-219	B	-0-		2540	2		N	-0-						-0-	
*11		2853	N	2853	-0-	-0-	B	-0-		2853	2		N	-0-						-0-	
-----																					
ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988																					
06		1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-		65	1	1080	2	N	-0-					-0-	
07		1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-		65	1	967	2	N	-0-					-0-	
08		1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-		65	1	1039	2	N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																-0-
09		1140	N	1121	-0-	-19	B	-0-		65	1	1056	2	N	-0-					-0-	
10		1023	N	1009	-0-	-14	B	-0-		65	1	944	2	N	-0-					-0-	
11		1080	N	958	-0-	-122	B	-0-		65	1	893	2	N	-0-					-0-	
-----																					
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057																					
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																-0-
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
-----																					
TRAVELERS OIL COMPANY 865980																					
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																					
06		300	N	240	-0-	-60	B	-0-		240	3		N	-0-						-0-	
07		310	N	286	-0-	-24	B	-0-		286	3		N	-0-						-0-	
08		310	N	174	-0-	-136	B	-0-		174	3		N	-0-						-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																-0-
09		268	N	268	-0-	-0-	B	-0-		268	3		N	-0-						-0-	
10		290	N	290	-0-	-0-	B	-0-		290	3		N	-0-						-0-	
*11		288	N	288	-0-	-0-	B	-0-		288	3		N	-0-						-0-	
-----																					
STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																					
06		240	N	212	-0-	-28	B	-0-		212	3		N	-0-						-0-	
07		223	N	223	-0-	-0-	B	-0-		223	3		N	-0-						-0-	
08		217	N	114	-0-	-103	B	-0-		114	3		N	-0-						-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																-0-
09		232	N	232	-0-	-0-	B	-0-		232	3		N	-0-						-0-	
10		230	N	230	-0-	-0-	B	-0-		230	3		N	-0-						-0-	
*11		221	N	221	-0-	-0-	B	-0-		221	3		N	-0-						-0-	
-----																					
MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																					
06		287	N	287	-0-	-0-	B	-0-		287	3		N	-0-						-0-	
07		310	N	293	-0-	-17	B	-0-		293	3		N	-0-						-0-	
08		291	N	291	-0-	-0-	B	-0-		291	3		N	-0-						-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																-0-
09		300	N	281	-0-	-19	B	-0-		281	3		N	-0-						-0-	
10		290	N	290	-0-	-0-	B	-0-		290	3		N	-0-						-0-	
*11		283	N	283	-0-	-0-	B	-0-		283	3		N	-0-						-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
BERTIE		WELL #:		B 1	RRCID ->	027453	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
POSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
08	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
*11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
-----											
WIGINTON		WELL #:		D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
07	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
08	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
*11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
-----											
WHORTON, W. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BIRCHER		WELL #:		1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
08	403 N	205	-0-	-198 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
*11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
BIVINS KK		WELL #:		5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CAPROCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2798 - 2852	
06	420 N	360	-0-	-60	B	-0-	360	3	N	-0-			-0-
07	434 N	403	-0-	-31	B	-0-	403	3	N	-0-			-0-
08	403 N	299	-0-	-104	B	-0-	299	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3	N	-0-			-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3	N	-0-			-0-
-----													
HARLAND -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027975	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027998	COMPL. DATE	06/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BERTIE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2855 - 2972	
06	870 N	529	-0-	-341	B	-0-	529	3	N	-0-			-0-
07	868 N	751	-0-	-117	B	-0-	751	3	N	-0-			-0-
08	837 N	410	-0-	-427	B	-0-	410	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3	N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3	N	-0-			-0-
*11	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3	N	-0-			-0-
-----													
HOLT -F-		WELL #:		2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3028 - 3082	
06	1350 N	1325	-0-	-25	B	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1288	-0-	-138	B	-0-	1288	3	N	-0-			-0-
08	1457 N	1335	-0-	-122	B	-0-	1335	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1331 N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
10	1383 N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1383	3	N	-0-			-0-
*11	1319 N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
MULLINIX				WELL #:	2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF.	2856 - 3096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416 3			N	-0-			-0-
07		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3			N	-0-			-0-
08		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3			N	-0-			-0-
10		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 3			N	-0-			-0-
*11		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3			N	-0-			-0-
-----														
PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2769 - 2934	
06		2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733 3			N	-0-			-0-
07		3007 N	2716	-0-	-291 B	-0-	2716 3			N	-0-			-0-
08		2015 N	1900	-0-	-115 B	-0-	1900 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2730 N	2596	-0-	-134 B	-0-	2596 3			N	-0-			-0-
10		2728 N	2356	-0-	-372 B	-0-	2356 3			N	-0-			-0-
*11		2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502 3			N	-0-			-0-
-----														
SANGSTER				WELL #:	1	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	293 - 3036	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GEX				WELL #:	2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF.	2860 - 3031	
06		2040 N	1962	-0-	-78 B	-0-	1962 3			N	-0-			-0-
07		2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271 3			N	-0-			-0-
08		1581 N	1512	-0-	-69 B	-0-	1512 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116 3			N	-0-			-0-
10		2263 N	1923	-0-	-340 B	-0-	1923 3			N	-0-			-0-
*11		2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145 3			N	-0-			-0-
-----														
SAXBY				WELL #:	2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2707 - 3092	
06		1350 N	319	-0-	-1031 B	-0-	319 3			N	-0-			-0-
07		1612 N	1007	-0-	-605 B	-0-	1007 3			N	-0-			-0-
08		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3			N	-0-			-0-
10		992 N	755	-0-	-237 B	-0-	755 3			N	-0-			-0-
*11		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS				WELL #:	B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2901 - 2960	
06		1470 N	1305	-0-	-165 B	-0-	1305 3			N	-0-			-0-
07		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3			N	-0-			-0-
08		1457 N	1092	-0-	-365 B	-0-	1092 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3			N	-0-			-0-
10		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3			N	-0-			-0-
*11		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
JARMER		WELL #:		2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2966 - 3180	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	3	N	-0-		-0-	
07	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	3	N	-0-		-0-	
08	496 N	424	-0-	-72 B	-0-	424	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3	N	-0-		-0-	
10	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3	N	-0-		-0-	
*11	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3	N	-0-		-0-	
-----												
IVENS		WELL #:		2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927 - 3125	
06	1200 N	1186	-0-	-14 B	-0-	1186	3	N	-0-		-0-	
07	1240 N	1239	-0-	-1 B	-0-	1239	3	N	-0-		-0-	
08	1240 N	1120	-0-	-120 B	-0-	1120	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3	N	-0-		-0-	
10	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3	N	-0-		-0-	
*11	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3	N	-0-		-0-	
-----												
LEE		WELL #:		1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3036 - 3209	
06	1230 N	1198	-0-	-32 B	-0-	1198	3	N	-0-		-0-	
07	1271 N	1232	-0-	-39 B	-0-	1232	3	N	-0-		-0-	
08	1271 N	1162	-0-	-109 B	-0-	1162	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1200 N	1199	-0-	-1 B	-0-	1199	3	N	-0-		-0-	
10	1240 N	1186	-0-	-54 B	-0-	1186	3	N	-0-		-0-	
*11	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3	N	-0-		-0-	
-----												
HARLAND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3139	
06	2700 N	2363	-0-	-337 B	-0-	2363	3	N	-0-		-0-	
07	2728 N	2539	-0-	-189 B	-0-	2539	3	N	-0-		-0-	
08	2697 N	1972	-0-	-725 B	-0-	1972	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3	N	-0-		-0-	
10	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	3	N	-0-		-0-	
*11	2559 N	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS KK		WELL #:		4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 3000 - 3189	
06	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3	N	-0-		-0-	
07	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3	N	-0-		-0-	
08	341 N	257	-0-	-84 B	-0-	257	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3	N	-0-		-0-	
*11	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-		-0-	
-----												
RAY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF. 2929 - 3143	
06	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3	N	-0-		-0-	
07	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3	N	-0-		-0-	
08	310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3	N	-0-		-0-	
10	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3	N	-0-		-0-	
*11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
BISON		WELL #:		2	RRCID ->	198654	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3032 - 3230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1410 N	1198	-0-	-212 B	-0-	1198 3		N	-0-		-0-
07		1395 N	1365	-0-	-30 B	-0-	1365 3		N	-0-		-0-
08		1426 N	965	-0-	-461 B	-0-	965 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 3		N	-0-		-0-
10		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 3		N	-0-		-0-
*11		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3		N	-0-		-0-
-----												
RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	203960	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2802 - 2902	
06		600 N	578	-0-	-22 B	-0-	578 3		N	-0-		-0-
07		620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602 3		N	-0-		-0-
08		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3		N	-0-		-0-
10		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3		N	-0-		-0-
*11		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3		N	-0-		-0-
-----												
CRAIG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF. 2911 - 3135	
06		1320 N	1199	-0-	-121 B	-0-	1199 3		N	-0-		-0-
07		1333 N	1305	-0-	-28 B	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
08		1333 N	1032	-0-	-301 B	-0-	1032 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 3		N	-0-		-0-
10		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 3		N	-0-		-0-
*11		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 3		N	-0-		-0-
-----												
WIGINTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2744 - 3038	
06		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3		N	-0-		-0-
07		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		N	-0-		-0-
08		403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-		-0-
10		434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410 3		N	-0-		-0-
*11		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-		-0-
-----												
REYNOLDS		WELL #:		1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2755 - 2945	
06		990 N	889	-0-	-101 B	-0-	889 3		N	-0-		-0-
07		1023 N	954	-0-	-69 B	-0-	954 3		N	-0-		-0-
08		992 N	753	-0-	-239 B	-0-	753 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 3		N	-0-		-0-
10		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3		N	-0-		-0-
*11		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 3		N	-0-		-0-
-----												
WITT		WELL #:		2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2768 - 3042	
06		960 N	698	-0-	-262 B	-0-	698 3		N	-0-		-0-
07		961 N	766	-0-	-195 B	-0-	766 3		N	-0-		-0-
08		930 N	522	-0-	-408 B	-0-	522 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3		N	-0-		-0-
10		775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768 3		N	-0-		-0-
*11		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3		N	-0-		-0-

-----															
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980											
WITTER "A"		WELL #:		2R		RRCID -> 246706		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
06	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-				N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
08	403	N	101	-0-	-302	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3		N	-0-			-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
-----															
MYDA		WELL #:		1R		RRCID -> 254231		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
MERKLE		WELL #:		1R		RRCID -> 254288		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959					
06	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
07	217	N	135	-0-	-82	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08	248	N	97	-0-	-151	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	150	N	143	-0-	-7	B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10	124	N	8	-0-	-116	B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
*11	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
-----															
HARRIET		WELL #:		1R		RRCID -> 254953		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450					
06	1710	N	1338	-0-	-372	B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
07	2356	N	1448	-0-	-908	B	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
08	2294	N	1329	-0-	-965	B	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
10	1457	N	1419	-0-	-38	B	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
*11	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
-----															
W A WHORTON		WELL #:		2		RRCID -> 256299		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936					
06	1140	N	949	-0-	-191	B	-0-	949	3		N	-0-			-0-
07	1085	N	1066	-0-	-19	B	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	792	-0-	-293	B	-0-	792	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
-----															
BIVINS KK		WELL #:		8R		RRCID -> 259697		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220					
06	360	N	339	-0-	-21	B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
08	372	N	309	-0-	-63	B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3		N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
BASKIN		WELL #:		1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2896 - 3250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3420 N	2719	-0-	-701 B	-0-	2719 3		N	-0-		-0-
07	3193 N	2496	-0-	-697 B	-0-	2496 3		N	-0-		-0-
08	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3399 N	3399	-0-	-0- B	-0-	3399 3		N	-0-		-0-
10	3652 N	3652	-0-	-0- B	-0-	3652 3		N	-0-		-0-
*11	4217 N	4217	-0-	-0- B	-0-	4217 3		N	-0-		-0-
-----											
STAHL 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2985 - 3168
06	1560 N	1381	-0-	-179 B	-0-	1381 3		N	-0-		-0-
07	1581 N	1449	-0-	-132 B	-0-	1449 3		N	-0-		-0-
08	1550 N	1294	-0-	-256 B	-0-	1294 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 3		N	-0-		-0-
10	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3		N	-0-		-0-
*11	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3		N	-0-		-0-
-----											
GARRETT "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2948 - 3150
06	2070 N	1897	-0-	-173 B	-0-	1897 3		N	-0-		-0-
07	2046 N	1999	-0-	-47 B	-0-	1999 3		N	-0-		-0-
08	2077 N	1750	-0-	-327 B	-0-	1750 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019 3		N	-0-		-0-
10	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 3		N	-0-		-0-
*11	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007 3		N	-0-		-0-
-----											
GILBERT A		WELL #:		1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3126 - 3300
06	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517 3		N	-0-		-0-
07	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		N	-0-		-0-
08	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-		-0-
10	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		N	-0-		-0-
*11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3		N	-0-		-0-
-----											
CLUCK 'H'		WELL #:		1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 3003 - 3175
06	1770 N	1645	-0-	-125 B	-0-	1645 3		N	-0-		-0-
07	1798 N	1745	-0-	-53 B	-0-	1745 3		N	-0-		-0-
08	1767 N	1555	-0-	-212 B	-0-	1555 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3		N	-0-		-0-
10	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782 3		N	-0-		-0-
*11	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3		N	-0-		-0-
-----											
SHER		WELL #:		1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2791 - 2955
06	3360 N	2887	-0-	-473 B	-0-	2887 3		N	-0-		-0-
07	3162 N	3062	-0-	-100 B	-0-	3062 3		N	-0-		-0-
08	3162 N	2652	-0-	-510 B	-0-	2652 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3027 N	3027	-0-	-0- B	-0-	3027 3		N	-0-		-0-
10	3113 N	3113	-0-	-0- B	-0-	3113 3		N	-0-		-0-
*11	3031 N	3031	-0-	-0- B	-0-	3031 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
ETOILLE				WELL #:	1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2751 - 2910
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
06	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
*11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
-----													
WHORTON				WELL #:	1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2815 - 3000
06	690 N	647	-0-	-43 B	-0-	647	3		N	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3		N	-0-			-0-
08	682 N	586	-0-	-96 B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3		N	-0-			-0-
*11	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS KK				WELL #:	5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2900 - 3070
06	1170 N	1103	-0-	-67 B	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1085	-0-	-124 B	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
08	1054 N	789	-0-	-265 B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 N	951	-0-	-159 B	-0-	951	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1040	-0-	-45 B	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
*11	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3		N	-0-			-0-
-----													
IVENS R				WELL #:	3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2948 - 3151
06	870 N	850	-0-	-20 B	-0-	850	3		N	-0-			-0-
07	899 N	867	-0-	-32 B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
08	899 N	868	-0-	-31 B	-0-	868	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
10	868 N	861	-0-	-7 B	-0-	861	3		N	-0-			-0-
11	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3		N	-0-			-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
JACKSON, S. P. & K. K.				WELL #:	1	RRCID ->	027301	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2830 - 2904
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JACKSON, S. P. & K. K.				WELL #:	2	RRCID ->	027302	COMPL. DATE	04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1187	-0-	-332 B	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
08	1271 N	177	-0-	-1094 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-				N	-0-			-0-
10	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
UPLAND RESOURCES LLC			878931									
PRONGER			WELL #: 1316	RRCID -> 087493	COMPL. DATE 10/20/1979	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3095	-	3222			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 2	N	-0-			-0-
07		1333 N	978	-0-	-355 B	-0-	978 2	N	-0-			-0-
08		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1320 N	1073	-0-	-247 B	-0-	1073 2	N	-0-			-0-
10		992 N	991	-0-	-1 B	-0-	991 2	N	-0-			-0-
11		1230 N	772	-0-	-458 B	-0-	772 2	N	-0-			-0-
-----												
PRONGER			WELL #: 2	RRCID -> 214603	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 2784	-	3170			
06		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
07		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
10		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
11		270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.			945936									
FRAZIER, A. H.			WELL #: 3	RRCID -> 168393	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 4574	PERF. 2730	-	2785			
06		2580 N	2462	-0-	-118 B	-0-	2462 2	Y	-0-			-0-
07		2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445 2	Y	-0-			-0-
08		2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564 2	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2460 N	2422	-0-	-38 B	-0-	2422 2	Y	-0-			-0-
10		2480 N	2414	-0-	-66 B	-0-	2414 2	Y	-0-			-0-
11		2490 N	2370	-0-	-120 B	-0-	2370 2	Y	-0-			-0-
-----												
COLLIER, H. J. -D-			WELL #: 1	RRCID -> 168916	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH 4545	PERF. 2730	-	2782			
06		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
07		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
08		558 N	428	-0-	-130 B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2	N	-0-			-0-
10		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
*11		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
-----												
COLLIER, H. J.			WELL #: 1	RRCID -> 187993	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 7391	PERF. 2836	-	2846			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
JACKSON			WELL #: 2	RRCID -> 191368	COMPL. DATE 07/31/2002	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2842	-	2898			
06		1620 N	1597	-0-	-23 B	-0-	1597 2	N	-0-			-0-
07		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 2	N	-0-			-0-
08		1705 N	1669	-0-	-36 B	-0-	1669 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600 2	N	-0-			-0-
10		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 2	N	-0-			-0-
11		1620 N	1614	-0-	-6 B	-0-	1614 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	191465	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2784 - 2984		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		6	RRCID ->	192151	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2820 - 2918		
06	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2	N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2	N	-0-			-0-
08	899 N	880	-0-	-19	B	-0-	880	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	840 N	824	-0-	-16	B	-0-	824	2	N	-0-			-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	2	N	-0-			-0-
11	840 N	801	-0-	-39	B	-0-	801	2	N	-0-			-0-
-----													
HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID ->	193542	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2996 - 3013		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TEXFEL (DOUGLAS)		89137 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
JONES -T-		WELL #:		2	RRCID ->	148102	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7524 - 8064		
06	2520 X	2200	-0-	-320		-0-	2200	3	N	-0-			10
07	2418 X	2259	-0-	-159		-0-	2235	3	N	24	9		32
08	2418 X	2238	-0-	-180		-0-	2238	3	N	-0-			32
09	2340 X	2218	-0-	-122		-0-	2218	3	N	-0-			32
10	2263 N	2093	-0-	-170		-0-	2093	3	N	-0-			32
*11	2220 N	2220	-0-	-0-		-0-	45	1	N	2175	3		32
-----													
JONES -S-		WELL #:		3	RRCID ->	149422	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7341 - 7547		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			44
-----													
JONES -T-		WELL #:		3	RRCID ->	149423	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7542 - 7566		
06	747 N	747	-0-	-0-		-0-	747	3	N	-0-			-0-
07	769 N	769	-0-	-0-		-0-	769	3	N	-0-			-0-
08	744 N	740	-0-	-4		-0-	740	3	N	-0-			-0-
09	720 N	702	-0-	-18		-0-	702	3	N	-0-			-0-
10	744 N	721	-0-	-23		-0-	721	3	N	-0-			-0-
11	720 N	686	-0-	-34		-0-	686	3	N	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
J-BREX COMPANY				427513								
TEXFEL				WELL #: 107 C	RRCID -> 128360	COMPL. DATE 04/29/1988	TOTAL DEPTH 8174	PERF. 7546	- 7576			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-			-0-
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-			-0-
-----												
TEXFEL				WELL #: 307	RRCID -> 151672	COMPL. DATE 06/18/1994	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7226	- 7552			
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
-----												
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
NANCY				WELL #: 1	RRCID -> 204045	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7094	- 7110			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			104
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			104
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			104
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HODGSON				WELL #: 2020	RRCID -> 195685	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7154	- 7481			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HODGSON				WELL #: 1021	RRCID -> 195688	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7073	- 7106			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			440
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			440
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			440
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			440
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			440
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			440
-----												
MARGARET				WELL #: 1021	RRCID -> 197586	COMPL. DATE 07/19/2003	TOTAL DEPTH 7918	PERF. 7064	- 7086			
06	3000 X	2964	-0-	-36	-0-	2960 2	4 9	N	4			449
07	3100 X	3070	-0-	-30	-0-	3070 2		N	-0-			449
08	3100 X	3033	-0-	-67	-0-	3033 2		N	-0-			449
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 2		N	-0-			449
10	3069 X	2713	-0-	-356	-0-	2713 2		N	-0-			449
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT			449

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
TEXHOMA (KEYES)		89139 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
THOMAS		WELL #: 1104		RRCID -> 149404	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6784	- 6789		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
TEXHOMA (MORROW, UPPER)		89139 251		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
HARLAND		WELL #: 1		RRCID -> 155109	COMPL. DATE 06/16/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6412	- 6424		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
OSBORNE		WELL #: 177		RRCID -> 156571	COMPL. DATE 10/01/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6417	- 6441		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
HARLAND		WELL #: 2104		RRCID -> 157227	COMPL. DATE 01/09/1996	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6418	- 6428		
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	60 1	84 2	N	-0-	-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	62 1	91 2	N	-0-	-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	50 1	66 2	N	-0-	-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	42 1	66 2	N	-0-	-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	50 1	76 2	N	-0-	-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	60 1	82 2	N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
THOMAS		WELL #: 1104C		RRCID -> 158453	COMPL. DATE 04/05/1996	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6411	- 6727		
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	60 1	205 2	N	-0-	-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	62 1	213 2	N	-0-	-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	62 1	200 2	N	-0-	-0-
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	42 1	206 2	N	-0-	-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	62 1	209 2	N	-0-	-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	60 1	197 2	N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
OSBORNE		WELL #: 2077		RRCID -> 158587	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 6656	PERF. 6397	- 6418		
06	570 N	466	-0-	-104	-0-	60 1	406 2	N	-0-	-0-
07	589 N	548	-0-	-41	-0-	62 1	486 2	N	-0-	-0-
08	589 N	428	-0-	-161	-0-	48 1	380 2	N	-0-	-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	42 1	520 2	N	-0-	-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	62 1	528 2	N	-0-	-0-
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	60 1	521 2	N	-0-	-0-

-----														
TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785										
MCLAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	163301	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6414 - 6430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
06		810 N	803	-0-	-7	-0-	60 1	743 2	N	-0-			13	
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	62 1	776 2	N	-0-			13	
08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	62 1	770 2	N	-0-			13	
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	58 1	756 2	N	2			15	
							2 9							
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	62 1	776 2	N	-0-			15	
11		810 N	803	-0-	-7	-0-	60 1	743 2	N	-0-			15	
-----														
INTERSTATE ROYALTIES				WELL #:		1105	RRCID ->	168473	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6425 - 6435
06		150 N	86	-0-	-64	-0-	46 1	40 2	N	-0-			-0-	
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	62 1	69 2	N	-0-			-0-	
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	62 1	67 2	N	-0-			-0-	
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	42 1	80 2	N	-0-			-0-	
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	62 1	79 2	N	-0-			-0-	
*11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	60 1	81 2	N	-0-			-0-	
-----														
PANTERA ENERGY COMPANY				WELL #:		638486	RRCID ->	220126	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6428 - 6437
MANER A				WELL #:		2	RRCID ->	220126	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6428 - 6437
06		450 N	430	-0-	-20	-0-	383 3	47 9	N	43			257	
07		465 N	463	-0-	-2	-0-	394 3	69 9	N	63	186 1		134	
08		434 N	351	-0-	-83	-0-	328 3	23 9	N	21			155	
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	359 3	80 9	N	73			228	
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	66			294	
*11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	338 3	35 9	N	32	183 1		143	
-----														
REMNANT ENERGY, INC.				WELL #:		701555	RRCID ->	218942	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	6408 - 6432
RED DEVIL				WELL #:		1	RRCID ->	218942	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	6408 - 6432
06		900 N	653	-0-	-247	-0-	653 2		N	-0-			5	
07		1054 N	988	-0-	-66	-0-	988 2		N	-0-			5	
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			5	
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			5	
10		992 N	539	-0-	-453	-0-	539 2		N	-0-			5	
*11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			5	
-----														
RED DEVIL				WELL #:		1019	RRCID ->	241145	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6406 - 6422
06		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960 2		N	-0-			-0-	
07		8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	8400 2		N	-0-			-0-	
08		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7411 2		N	-0-			-0-	
09		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7403 2		N	-0-			-0-	
10		7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388 2		N	-0-			-0-	
*11		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994 2		N	-0-			-0-	
-----														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				WELL #:		760218	RRCID ->	156849	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6396 - 6419
CORENE A				WELL #:		4	RRCID ->	156849	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6396 - 6419
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		Y	-0-			73	
07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		Y	-0-			73	
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		Y	-0-			73	
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		Y	-0-			73	
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-			-0-	
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----											
TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
SCHAFFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----											
06	600 N	393	-0-	-207	-0-	393 3			Y	-0-	-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-	-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-	-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2			Y	-0-	-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059											
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322											
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY											
RIO PETROLEUM, INC. 712840											
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730											
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
THORNDIKE (ELLENBERGER) 89560 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
RIO PETROLEUM, INC. 712840											
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 227110 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11329 - 13598											
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 RIO PETROLEUM, INC. 712840  
 BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12010 - 12020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	31077	-0-	31077	392529	31077	2			N	-0-			381
07	0 W	9383	-0-	9383	401912	9377	2	6	9	N	5			386
08	0 W	13053	-0-	13053	414965	13051	2	2	9	N	2			388
09	0 W	18799	-0-	18799	433764	18795	2	4	9	N	4			392
10	0 W	17017	-0-	17017	450781	17009	2	8	9	N	7			399
11	0 W	-0-	-0-	-0-	450781					N	2			401

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER  
 RIO PETROLEUM, INC. 712840  
 BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY  
 BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058  
 MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

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

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058  
 MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

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

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190  
 TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			120
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			120
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	349	1	4015	3	N	-0-			120
09	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	317	1	3644	3	N	-0-			120
10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	358	1	4115	3	N	-0-			120
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			120

OIL AND GAS DIVISION

-----												
THREE CORRALS (MORROW UPPER)			89693 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTS	
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.			598935									
-3- CORRALS			WELL #: 1 A		RRCID -> 131527			COMPL. DATE 06/11/1989			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
TILLERSON (CHESTER)			90003 350		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
CUDD -A-			WELL #: 1T		RRCID -> 127173			COMPL. DATE 04/26/1988			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
TIPPECANOE (MISS.-CHESTER)			90164 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB	
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC			136042									
SCHOENHALS			WELL #: 3861		RRCID -> 139784			COMPL. DATE 09/09/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900	
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	1	N	-0-		85	
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	1	N	-0-		85	
*08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	1	N	-0-		85	
09	1320 N	864	-0-	-456	-0-	864	1	N	-0-		85	
10	1364 N	617	-0-	-747	-0-	617	1	N	-0-		85	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85	
-----												
TORNADO ALLEY (MORROW UPPER)			90775 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE	
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
TURNER -104-			WELL #: 1		RRCID -> 098035			COMPL. DATE 12/14/1981			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	30	1	72	2	N	-0-	
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	31	1	94	2	N	-0-	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-	
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	2	N	-0-	
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-	
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-	
-----												
TREMEL (MORROW LOWER)			91033 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420									
JOHN PAUL			WELL #: 3092		RRCID -> 209699			COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TROSPER (ATOKA)  
EOG RESOURCES, INC.  
WEIS 452

91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
253162  
WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

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

HILL 433

WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

06	2550 X	18	-0-	-2532	-0-	3	1	15	2	N	-0-					123
07	2480 X	396	-0-	-2084	-0-	68	1	328	2	N	-0-					123
08	2356 X	1556	-0-	-800	-0-	153	1	1403	2	N	-0-					123
09	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	337	1	3887	2	N	4					127
10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	303	1	3192	2	N	18					145
*11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	283	1	2868	2	N	7					152
						8	9									

ESTES AND COMPANY LLC.  
HOSTUTLER

254560  
WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC  
COYOTE, WIL-E

676084  
WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC  
WEIS 452

704176  
WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

06	3120 X	2064	-0-	-1056	-0-	2064	2			N	-0-					86
07	2976 X	2574	-0-	-402	-0-	2574	2			N	-0-					86
08	3100 X	2870	-0-	-230	-0-	2870	2			N	-0-					86
09	3150 X	2701	-0-	-449	-0-	2701	2			N	-0-					86
10	3100 X	2879	-0-	-221	-0-	2879	2			N	-0-					86
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					86

BUCHER 429

WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

06	1680 N	1306	-0-	-374	-0-	1306	2			N	-0-					165
07	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					165
08	1922 N	1181	-0-	-741	-0-	1181	2			N	-0-					165
09	1320 N	1141	-0-	-179	-0-	1141	2			N	-0-					165
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					165
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					165

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		4H	RRCID ->	232910	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	9356	PERF. 9900 - 11504		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-			112	
07		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-			112	
08		2945 X	2433	-0-	-512	-0-	2433	2		N	-0-			112	
09		2850 X	1922	-0-	-928	-0-	1922	2		N	-0-			112	
10		2945 X	2648	-0-	-297	-0-	2648	2		N	-0-			112	
11		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT			112	
-----															
JAMES ROLAND WHEAT 363				WELL #:		2H	RRCID ->	235969	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9582	PERF.10060 -	0	
06		1350 N	1252	-0-	-98	-0-	1252	2		N	-0-			466	
07		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			466	
08		1364 N	1207	-0-	-157	-0-	1207	2		N	-0-			466	
09		1260 N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2		N	-0-			466	
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			466	
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			466	
-----															
BUCHER 429				WELL #:		2H	RRCID ->	245402	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9547	PERF.10000 -	11183	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80	
-----															
KIRK 278				WELL #:		2H	RRCID ->	249439	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9956	PERF.10360 -	13163	
06		1320 X	1307	-0-	-13	-0-	1307	2		N	-0-			750	
07		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			750	
08		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			750	
09		1320 X	1230	-0-	-90	-0-	1230	2		N	-0-			750	
10		1395 X	1231	-0-	-164	-0-	1231	2		N	-0-	189 1		561	
11		1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT			561	
-----															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
HOSTUTLER -451-				WELL #:		1	RRCID ->	130817	COMPL. DATE	03/27/1989	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9392 -	9404	
*12		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-			-0-	
*01		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		N	-0-			-0-	
*02		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-			-0-	
*03		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-			-0-	
*04		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-			-0-	
*05		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-	
*06		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-			-0-	
*07		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-			-0-	
*08		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-			-0-	
*09		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-	
*10		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			-0-	
11		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT			-0-	

TROSPER (MORROW LOWER)		91464 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865											
SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 170828		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3	N	-0-		17		
07	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3	N	-0-		17		
08	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3	N	-0-		17		
09	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3	N	-0-		17		
10	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3	N	-0-		17		
11	660 N	634	-0-	-26 B	-0-	634	3	N	-0-		17		
-----													
SCHULTZ 783		WELL #: 1		RRCID -> 179521		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		JONES		WELL #: 1344		RRCID -> 164762		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640	
06	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1797	2	77 9	N	70		245	
07	1829 N	1658	-0-	-171 B	-0-	1658	2		N			245	
08	1922 N	1547	-0-	-375 B	-0-	1517	2	30 9	N	27		272	
09	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1770	2	138 9	N	125	190 1	207	
10	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1844	2	83 9	N	75		282	
*11	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2		N	-0-		282	
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		DENISE		WELL #: 2275		RRCID -> 202250		COMPL. DATE 05/25/2017		TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202	
06	510 N	476	-0-	-34 B	-0-	476	2		N	-0-		-0-	
07	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-		-0-	
08	496 N	92	-0-	-404 B	-0-	92	2		N	-0-		-0-	
09	480 N	226	-0-	-254 B	-0-	226	2		N	-0-		-0-	
10	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-		-0-	
*11	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-		-0-	
-----													
DENISE		WELL #: 3275		RRCID -> 210611		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
TROUT (HUNTON)		91486 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
PANTERA ENERGY COMPANY		638486											
TROUT, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 139400		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955					
06	15090	13287	-0-	-1803	-0-	13266	3	21 9	N	19		139	
07	15593	13635	-0-	-1958	-0-	13612	3	23 9	N	21		160	
08	13888 #	13584	-0-	-304	-0-	13566	3	18 9	N	16		176	
09	13440 #	12966	-0-	-474	-0-	12953	3	13 9	N	12		188	
10	13795 #	13442	-0-	-353	-0-	13422	3	20 9	N	18		206	
11	13290 #	12832	-0-	-458	-0-	12809	3	23 9	N	21		227	

TUFFY (CHESTER)  
LATIGO PETROLEUM, LLC  
COURSON -C-

91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
488260  
WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	1029	-0-	1029 B		-6220	1029	3			N	-0-					94
07		0 N	1050	-0-	1050 B		-5170	1050	3			N	-0-					94
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B		-5170					N	-0-					94
09		0 N	984	-0-	984 B		-4186	984	3			N	-0-					94
10		0 N	-0-	-0-	-0- B		-4186					N	-0-					94
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B		-4186					N	NO RPT					94

COURSON -C-

WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY  
MCGARRAUGH "A"

825420  
WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

06	2790	3071	-0-	281 B		-39967	3071	2				N	-0-					122
07	2883	3117	-0-	234 B		-39733	3117	2				N	-0-					122
08	2883	3133	-0-	250 B		-39483	3133	2				N	-0-					122
09	2790	2941	-0-	151 B		-39332	2941	2				N	-0-					122
10	2883	3162	-0-	279 B		-39053	3162	2				N	-0-					122
11	2790	2962	-0-	172 B		-38881	2962	2				N	-0-					122

TUFFY (MORROW, UPPER)  
COURSON OIL & GAS, INC.  
SKEETERBEE

91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
182785  
WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

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

LATIGO PETROLEUM, LLC  
COURSON -C-

488260  
WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

06	552 N	552	-0-	-0-	-0-		-0-	552	3			N	-0-					137
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-		-0-	712	3			N	-0-					137
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					137
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-		-0-	715	3			N	-0-					137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					137

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC  
KING E

704176  
WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256

06	1770 N	-0-	-0-	-1770		-0-						N	-0-					18
07	1970 N	1970	-0-	-0-		-0-	1970	2				N	-0-					18
08	1798 N	1789	-0-	-9		-0-	1789	2				N	-0-					18
09	1649 N	1649	-0-	-0-		-0-	1649	2				N	-0-					18
10	1984 N	1702	-0-	-282		-0-	1702	2				N	-0-					18
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740		-0-						N	NO RPT					18

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
MCGARRAUGH "A"				WELL #:	5	RRCID ->	164739	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8449 - 8457			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
SEYBOLD				WELL #:	2	RRCID ->	213137	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8306 - 8394			
06	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1032	2			N	-0-			56
07	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			N	-0-			56
08	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-			56
09	1020	N	749	-0-	-271	-0-	749	2			N	-0-			56
10	1209	N	881	-0-	-328	-0-	881	2			N	-0-			56
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			56

WAMBLE, R. E. ESTATE				WELL #:	F 3	RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8283 - 8305			
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			188
07	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1945	2			N	-0-			188
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-			188
09	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1920	2			N	-0-			188
10	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1923	2			N	-0-			188
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			188

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MC GARRAUGH ET AL "D"				WELL #:	3	RRCID ->	209918	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8314 - 8326			
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-			159
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-			159
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-			159
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-			159
10	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3			N	-0-			159
*11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-			159

TURNER (CLEVELAND)				91885 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750		ONE WELL									
BENNY				WELL #:	1404	RRCID ->	158490	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7312 - 7438			
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	60	1	159	2	N	2			62
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	62	1	182	2	N	-0-			62
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	62	1	185	2	N	-0-			62
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	60	1	179	2	N	-0-			62
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	N	-0-			62
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	60	1	172	2	N	-0-			62

TURNER (MORROW)				91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
LUTHI				WELL #:	1	RRCID ->	022744	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9322 - 9336			
06	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	3			N	-0-			26
07	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	3			N	-0-			26
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-			26
09	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3			N	-0-			26
*10	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	3			N	-0-			26
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT			26

TURNER (MORROW)		//CONT.//		91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
JINES				WELL #:	1	RRCID ->	069439	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9065 - 9076
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: OCHILTREE					
JINES 481				WELL #:	1C	RRCID ->	202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF. 9190 - 9290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE	
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-	91
07	2635 N	2537	-0-	-98	-0-	-0-	2537	3			N	-0-	91
08	2573 N	2263	-0-	-310	-0-	-0-	2263	3			N	-0-	91
09	2520 N	2340	-0-	-180	-0-	-0-	2320	3	20	9	N	18	109
10	2542 N	2495	-0-	-47	-0-	-0-	2466	3	29	9	N	26	135
*11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	2373	3	7	9	N	6	141

TURNER, E. (MORROW UPPER)				91886 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
DIXIE				WELL #:	1390	RRCID ->	097691	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9180 - 9196	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE	
06	1350 N	1814	-0-	464 B	-16016	-0-	60	1	1751	2	N	3	63
07	1643 N	2333	-0-	690 B	-15326	-0-	62	1	2271	2	N	-0-	63
08	1705 N	3081	-0-	1376 B	-13950	-0-	62	1	3011	2	N	7	70
09	1800 N	2630	-0-	830 B	-13120	-0-	60	1	2564	2	N	5	75
10	2325 N	2564	-0-	239 B	-12881	-0-	60	1	2498	2	N	5	80
11	2430 N	2575	-0-	145 B	-12736	-0-	60	1	2506	2	N	8	88

MEYER				WELL #:	1389	RRCID ->	098365	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9226 - 9238	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DIXIE				WELL #:	2390	RRCID ->	147570	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9079 - 9091	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497	-0-					N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)		91889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
LUTHI, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 022751		COMPL. DATE 01/05/1962		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAUMANN		923452		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
BARTON		WELL #: 1		RRCID -> 046485		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
BARTON		WELL #: 1		RRCID -> 048462		COMPL. DATE 06/12/1970		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960								
06	690 N	206	-0-	-484	-0-	204	3	2	9	N	2					87
07	682 N	165	-0-	-517	-0-	165	3			N	-0-					87
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					87
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					87
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					87
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					87

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)		91900 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560														
MEKEEL		WELL #: 1		RRCID -> 096353		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
CONLEY		WELL #: 1315		RRCID -> 088680		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237								
06	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	60	1	356	2	N	-0-				43
07	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	62	1	358	2	N	-0-				43
08	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	62	1	315	2	N	-0-				43
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-												
09	420 N	327	-0-	-93	B	-0-	6	1	321	2	N	-0-				43
10	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	62	1	367	2	N	-0-				43
*11	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	60	1	339	2	N	-0-				43

KILE		600750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
CONLEY		WELL #: 1300 C		RRCID -> 093631		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322								
06	330 N	282	-0-	-48	B	-0-	36	1	246	2	N	-0-				17
07	278 N	274	-0-	-4	B	-0-	62	1	212	2	N	-0-				17
08	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	42	1	265	2	N	-0-				17
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-												
09	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	52	1	375	2	N	-0-				17
10	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	56	1	282	2	N	-0-				17
*11	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	42	1	269	2	N	-0-				17

TURNER, S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750  
 PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

06	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	60	1	179	2	N	-0-				21
07	278 N	254	-0-	-24	B	-0-	62	1	192	2	N	-0-				21
08	266 N	234	-0-	-32	B	-0-	62	1	171	2	N	1				22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	221	-0-	-19	B	-0-	60	1	160	2	N	1				23
1 9																
10	226 N	207	-0-	-19	B	-0-	56	1	151	2	N	-0-				23
*11	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	60	1	167	2	N	-0-				23

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TURNER, S.E. (MORROW, LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 CREST RESOURCES, INC. 189901  
 MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10314 - 10329

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

06	30 N	28	-0-	-2	B	-12944	28	1		N	-0-					7
07	31 N	31	-0-	-0-	B	-12944	31	1		N	-0-					7
08	31 N	31	-0-	-0-	B	-12944	31	1		N	-0-					7
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-12944	30	1		N	-0-					7
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-12944	31	1		N	-0-					7
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-12944	30	1		N	-0-					7

TURNER, S. E. (MORROW, LO) //CONT.// 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

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

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	570 #	477	-0-	-93	-0-	30	1	427	2	N	18	172	1			14
07	589 #	497	-0-	-92	-0-	20	9	444	2	N	20					34
08	496 #	488	-0-	-8	-0-	22	9	433	2	N	22					56
09	480 #	464	-0-	-16	-0-	31	1	414	2	N	18					74
10	496 #	314	-0-	-182	-0-	24	9	280	2	N	13					87
11	480 #	439	-0-	-41	-0-	20	9	390	2	N	22					109
						14	9									
						25	1									
						24	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	720 #	628	-0-	-92	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	713 #	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	713 #	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	660 #	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*10	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234  
 BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

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

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 LASATER & CO, INC. 487415  
 LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	502 R	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	N	1					102
07	351 R	351	-0-	-0-	-0-	342	2	9	9	N	8					110
08	53 R	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	N	2					112
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7	9	N	6					118
10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1					119
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					119

TWIN (MORROW)		//CONT.//		92038 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD						
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415									
LASATER		WELL #:		1062	RRCID ->	127216	COMPL. DATE	03/14/1988	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7260 - 7300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		913 S	913	-0-	-0-	-0-	909 2	4 9	N	4			16
07		930 S	888	-0-	-42	-0-	885 2	3 9	N	3			19
08		930 S	877	-0-	-53	-0-	875 2	2 9	N	2			21
09		900 S	896	-0-	-4	-0-	893 2	3 9	N	3			24
10		899 S	626	-0-	-273	-0-	625 2	1 9	N	1			25
11		840 S	280	-0-	-560	-0-	273 2	7 9	N	6			31
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
FLOWERS		WELL #:		1057	RRCID ->	134464	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	6939 - 6951	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
-----													
TWIN (TONKAWA)				92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
STEELE, J. I. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022760	COMPL. DATE	05/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5256 - 5268	
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	30 1	2097 2	2	N	-0-			-0-
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	31 1	2138 2	2	N	-0-			-0-
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	31 1	2103 2	2	N	-0-			-0-
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	30 1	1617 2	2	N	-0-			-0-
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	20 1	1119 2	2	N	-0-			-0-
*11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	25 1	1487 2	2	N	-0-			-0-
-----													
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	022757	COMPL. DATE	10/15/1958	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	5326 - 5335	
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3			N	-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3			N	-0-			-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3			N	-0-			-0-
09	630 N	552	-0-	-78	-0-	552 3			N	-0-			-0-
*10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3			N	-0-			-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REMANT ENERGY, INC.				701555									
BRILLHART, J.		WELL #:		1	RRCID ->	126806	COMPL. DATE	03/08/1988	TOTAL DEPTH	6376	PERF.	5333 - 5338	
06	360 N	284	-0-	-76	-0-	284 2			N	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-			-0-
08	372 N	241	-0-	-131	-0-	241 2			N	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2			N	-0-			-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2			N	-0-			-0-
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	198 2			N	-0-			-0-
-----													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
O'LAUGHLIN		WELL #:		3A	RRCID ->	189204	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	5348 - 5352	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
O'LAUGHLIN		WELL #:		3B	RRCID ->	196446	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	5352 - 5368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4269 2		7 9	N	6			115
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4315 2		1 9	N	1			116
08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2			N	-0-			116
09	3960 X	3946	-0-	-14	-0-	3946 2			N	-0-			116
10	4092 X	3444	-0-	-648	-0-	3444 2			N	-0-			116
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-				N	NO RPT			116
-----													
O'LAUGHLIN		WELL #:		3C	RRCID ->	199290	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5357 - 5366	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
-----													
TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
URSCHEL -49-		WELL #:		1	RRCID ->	088192	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7020 - 7127	
06	T. A.	731	-0-	731	731	731 2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	556	-0-	556	1287	556 2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	520	-0-	520	1807	520 2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	466	-0-	466	2273	466 2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	493	-0-	493	2766	493 2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	441	-0-	441	3207	441 2			Y	-0-			-0-
-----													
URSCHEL		WELL #:		3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	6958 - 6987	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
-----													
URSCHEL 58		WELL #:		2	RRCID ->	137730	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6974 - 7068	
06	T. A.	2848	-0-	2848	2848	2848 2			N	-0-			-0-
07	T. A.	2588	-0-	2588	5436	2588 2			N	-0-			-0-
08	T. A.	2013	-0-	2013	7449	2013 2			N	-0-			-0-
09	T. A.	2352	-0-	2352	9801	2352 2			N	-0-			-0-
10	T. A.	2233	-0-	2233	12034	2233 2			N	-0-			-0-
11	T. A.	1387	-0-	1387	13421	1387 2			N	-0-			-0-
-----													
URSCHEL		WELL #:		3050	RRCID ->	141527	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6918 - 7006	
06	T. A.	3178	-0-	3178	3178	3178 2			N	-0-			-0-
07	T. A.	3716	-0-	3716	6894	3716 2			N	-0-			-0-
08	T. A.	1619	-0-	1619	8513	1619 2			N	-0-			-0-
09	T. A.	2246	-0-	2246	10759	2246 2			N	-0-			-0-
10	T. A.	1740	-0-	1740	12499	1740 2			N	-0-			-0-
11	T. A.	1862	-0-	1862	14361	1862 2			N	-0-			-0-

TWISTER (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY HUMPHREYS -D-		//CONT.//	92065 300 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
HUMPHREYS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 085405		COMPL. DATE 11/20/1979			TOTAL DEPTH 7160			PERF. 7031 - 7048				
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	330	1	3031	3	N	-0-					-0-
07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	341	1	2820	3	N	-0-					-0-
08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	341	1	2135	3	N	-0-					-0-
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	330	1	2985	3	N	-0-					-0-
10	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	341	1	1971	3	N	-0-					-0-
*11	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	330	1	2062	3	N	-0-					-0-
-----																
HUMPHREYS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 096834		COMPL. DATE 11/06/1981			TOTAL DEPTH 7202			PERF. 7022 - 7027				
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					54
07	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					54
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					54
09	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					54
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					54
*11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					54
-----																
LONE STAR OIL & GAS URSHEL 50		WELL #: 2		RRCID -> 106448		COMPL. DATE 05/07/1983			TOTAL DEPTH 7315			PERF. 6952 - 7170				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
URSHEL		WELL #: 4049		RRCID -> 144140		COMPL. DATE 12/18/1992			TOTAL DEPTH 7350			PERF. 6962 - 7044				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRESIDIO PETROLEUM LLC URSHEL		WELL #: 2		RRCID -> 079399		COMPL. DATE 10/18/1978			TOTAL DEPTH 7180			PERF. 6993 - 7117				
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
URSHEL		WELL #: 1		RRCID -> 082576		COMPL. DATE 07/01/1978			TOTAL DEPTH 7146			PERF. 7065 - 7106				
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
URSCHHEL 50		WELL #:		4	RRCID ->	235586	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6828 - 7014				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HUMPHREYS -40-		WELL #:		2	RRCID ->	145523	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7002 - 7056				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36

HUMPHREYS -40-		WELL #:		3	RRCID ->	147488	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7032 - 7043				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				406
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				406
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				406
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				406
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				406
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				406

HUMPHREYS 39		WELL #:		2	RRCID ->	174500	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7086 - 7100				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48

HUMPHREYS 46		WELL #:		4	RRCID ->	185947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 7050 - 7056				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

HUMPHREYS 46		WELL #:		5	RRCID ->	189068	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7051 - 7072				
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-				220
07	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-				220
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-				220
09	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	1343	2	4	9	N	4				224
10	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			N	-0-				224
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT				224

OIL AND GAS DIVISION

-----

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461  
HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

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

-----

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
BCE-MACH II LLC 040205  
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

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

-----

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

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

-----

ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	60	1	538	2	N	-0-					25
07	620 N	485	-0-	-135	-0-	62	1	423	2	N	-0-					25
08	620 N	407	-0-	-213	-0-	52	1	355	2	N	-0-					25
09	600 N	498	-0-	-102	-0-	58	1	440	2	N	-0-					25
10	496 N	468	-0-	-28	-0-	62	1	406	2	N	-0-					25
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	58	1	518	2	N	-0-					25

-----

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	60	1	873	2	N	-0-					94
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	881	2	N	-0-					94
08	961 N	930	-0-	-31	-0-	60	1	870	2	N	-0-					94
09	930 N	868	-0-	-62	-0-	56	1	812	2	N	-0-					94
10	930 N	905	-0-	-25	-0-	62	1	843	2	N	-0-					94
11	900 N	836	-0-	-64	-0-	58	1	777	2	N	1					95
						1	9									

-----

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473  
KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					82
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					82
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	236	2	140	9	N	127					209
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	232	2	117	9	N	106	183	1			132
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	241	2	53	9	N	48					180
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	224	2	46	9	N	42					222



-----

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
M3V ENERGY, LLC 519511  
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

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

-----

MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

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

-----

REMNANT ENERGY, INC. 701555  
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			227
07	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2		N	-0-			227
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			227
09	1110 N	969	-0-	-141	-0-	969	2		N	-0-			227
10	992 N	794	-0-	-198	-0-	794	2		N	-0-			227
11	1080 N	965	-0-	-115	-0-	965	2		N	-0-			227

-----

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

06	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1197	2		N	-0-			31
07	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2		N	-0-			31
08	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2		N	-0-			31
09	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	1134	2		N	-0-			31
10	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2		N	-0-			31
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			31

-----

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			63
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			63
08	899 N	187	-0-	-712	-0-	187	2		N	-0-			63
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			63
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			63
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			63

-----

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			37
07	1426 N	1233	-0-	-193	-0-	1233	2		N	-0-			37
08	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2		N	-0-			37
09	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	1100	2		N	-0-			37
10	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2		N	-0-			37
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			37

TWITCHELL (MORROW UPPER)		92067 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
EAA OPERATING, LLC		238472														
HEDRICK		WELL #: 3		RRCID -> 239621		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
BRILLHART -E-		WELL #: 1048		RRCID -> 123041		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308								
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-					58
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-					58
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-					58
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					58
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-					58
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-					58

TWITTY (GRANITE WASH)		92080 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937														
PORTER		WELL #: 1036		RRCID -> 085007		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260								
06	2400		932	-0-	-1468	-0-	917	2	15	9	N	14				257
07	2480		171	-0-	-2309	-0-	161	2	10	9	N	9	182	1		84
08	2480		-0-	-0-	-2480	-0-					N	179				263
09	1935	R	1935	-0-	-0-	-0-	1653	2	282	9	N	256				519
10	1023	#	1047	-0-	24	-0-	1046	2	1	9	N	1	188	1		332
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				332

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER)		92793 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
URSCHEL, LESTER B.		WELL #: 21		RRCID -> 099585		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11495 - 11512								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL								
URSCHEL		WELL #: 1060		RRCID -> 199200		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11626 - 11634								
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2625	2	2	9	N	2				107
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3465	2	1	9	N	1				108
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	2	2	9	N	2				110
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-				110
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				110
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT				110

VENNEMAN (NOVI)		93480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420														
VENNEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450								
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-				104
07	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-				104
08	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	2			N	-0-				104
09	720	N	423	-0-	-297	-0-	423	2			N	-0-				104
10	651	N	266	-0-	-385	-0-	266	2			N	-0-				104
11	540	N	91	-0-	-449	-0-	91	2			N	-0-				104

VIKING (MORROW, UPPER)			93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
PARKS			WELL #: 1		RRCID -> 058699		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SUMPTER -10-			WELL #: 1		RRCID -> 064751		COMPL. DATE 10/16/1975		TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268					
06	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
07	2635 X	1957	-0-	-678	-0-	1957	2			N	-0-			-0-
08	2604 X	2130	-0-	-474	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-			-0-
10	1953 N	1424	-0-	-529	-0-	2	1	1422	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	649	-0-	-1421	-0-	15	1	634	2	N	-0-			-0-
-----														
PARKS -1-			WELL #: 1		RRCID -> 077616		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516					
06	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-			-0-
07	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
08	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-			-0-
09	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-			-0-
10	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-			-0-
*11	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-			-0-
-----														
CHANDLER			WELL #: 3		RRCID -> 107141		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SUMPTER -10-			WELL #: 2		RRCID -> 159098		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417					
06	1920 X	1890	-0-	-30	-0-	1890	2			N	-0-			22
07	1984 X	1700	-0-	-284	-0-	1700	2			N	-0-			22
08	1984 X	1894	-0-	-90	-0-	1894	2			N	-0-			22
09	1890 X	1592	-0-	-298	-0-	1592	2			N	-0-			22
10	1953 X	1699	-0-	-254	-0-	7	1	1692	2	N	-0-			22
11	1890 X	1280	-0-	-610	-0-	36	1	1244	2	N	-0-			22
-----														
SUMPTER -10-			WELL #: 3		RRCID -> 172807		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374					
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	888	-0-	-166	-0-	888	2			N	-0-			-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
09	1050 N	784	-0-	-266	-0-	784	2			N	-0-			-0-
10	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-			-0-
*11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		2	RRCID -> 162593	COMPL. DATE 01/06/1997	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14964	- 15002	
JONES, L. L. 36		WELL #:		2	RRCID -> 162593	COMPL. DATE 01/06/1997	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14964	- 15002	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3	N	-0-		28
07	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3	N	-0-		28
08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3	N	-0-		28
09	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3	N	-0-		28
10	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	116 1	N	-0-	1983 3	28
*11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	112 1	N	2	1610 3	30
						2 9				

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		435	RRCID -> 170679	COMPL. DATE 06/25/1998	TOTAL DEPTH 15375	PERF.15238	- 15276	
CHANDLER		WELL #:		435	RRCID -> 170679	COMPL. DATE 06/25/1998	TOTAL DEPTH 15375	PERF.15238	- 15276	
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2	N	-0-		2
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-		N	9		11
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2	N	-0-		11
09	1920 N	1832	-0-	-88	-0-	1832 2	N	-0-		11
*10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	N	-0-		11
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT		11

CHANDLER		5		5	RRCID -> 178500	COMPL. DATE 04/06/2000	TOTAL DEPTH 15680	PERF.15518	- 15532	
WELL #:		5		5	RRCID -> 178500	COMPL. DATE 04/06/2000	TOTAL DEPTH 15680	PERF.15518	- 15532	
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2	N	-0-		3
07	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-		N	-0-		3
08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2	N	-0-		3
09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	N	-0-		3
*10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2	N	-0-		3
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-		N	NO RPT		3

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		1	RRCID -> 069196	COMPL. DATE 12/06/1976	TOTAL DEPTH 15330	PERF.14980	- 15106	
JONES -11-		WELL #:		1	RRCID -> 069196	COMPL. DATE 12/06/1976	TOTAL DEPTH 15330	PERF.14980	- 15106	
06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2	N	-0-		-0-
07	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2	N	-0-		-0-
08	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAMPBELL-WEBB		282		282	RRCID -> 165554	COMPL. DATE 09/23/1997	TOTAL DEPTH 16080	PERF.15878	- 15898	
WELL #:		282		282	RRCID -> 165554	COMPL. DATE 09/23/1997	TOTAL DEPTH 16080	PERF.15878	- 15898	
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-		73
07	1271 N	952	-0-	-319	-0-	952 2	N	-0-		73
08	1023 N	123	-0-	-900	-0-	123 2	N	-0-		73
09	1110 N	506	-0-	-604	-0-	506 2	N	-0-		73
*10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2145 2	N	2	2 9	75
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		75

VOODOO (CLEVELAND)		94122 025		2H	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HUTCHINSON			
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		2H	RRCID -> 280774	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 6442	PERF. 6929	- 11107	
COBLE 496		WELL #:		2H	RRCID -> 280774	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 6442	PERF. 6929	- 11107	
06	5760 #	4688	-0-	-1072	-0-	4688 2	N	-0-	911 1	1901
07	5208 #	-0-	-0-	-5208	-0-		N	-0-	909 1	992
08	5363 #	5080	-0-	-283	-0-	5034 2	N	42	909 1	125
09	5570 R	5570	-0-	-0-	-0-	4702 2	N	789	544 1	370
10	6040 R	6040	-0-	-0-	-0-	5137 2	N	821	731 1	460
11	5040 #	NO RPT	-0-	-5040	-0-		N	NO RPT		460

-----														
W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
PALO DURO RESOURCES LLC 637389														
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		7630 X	3019	-0-	-4611	-0-	3019	2		N	-0-			318
07		1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			318
08		860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			318
09		841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			318
10		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			318
*11		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			318

-----														
COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680														
06		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-	119 7		26
07		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2		N	-0-			26
08		3100 N	3278	-0-	178	178	3278	2		N	-0-			26
09		3000 N	3440	-0-	440	618	3440	2		N	-0-			26
10		4054 X	3436	-0-	-618	-0-	3436	2		N	-0-			26
*11		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3320	2	19 9	N	17			43

-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750														
COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568														
06		1170 N	762	-0-	-408	-0-	44 12 9	706 2		N	11			72
07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	62 25 9	935 2		N	23			95
08		1178 N	1052	-0-	-126	-0-	62 12 9	978 2		N	11			106
09		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	60 12 9	1024 2		N	11			117
10		1023 N	442	-0-	-581	-0-	62 12 9	380 2		N	-0-			117
*11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	60 6 9	1210 2		N	5			122

-----														
WAKA, W. (CLEVELAND) 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
COURSON OIL & GAS, INC. 182785														
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746														
06		750 N	605	-0-	-145	-0-	60 1	545 2		N	-0-			-0-
07		682 N	621	-0-	-61	-0-	62 1	559 2		N	-0-			-0-
08		620 N	136	-0-	-484	-0-	36 1	100 2		N	-0-			-0-
09		600 N	529	-0-	-71	-0-	34 1	495 2		N	-0-			-0-
10		620 N	148	-0-	-472	-0-	10 1	138 2		N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

WAKA, W. (CLEVELAND)		//CONT.//		94705 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
VINCENT				WELL #: 2047	RRCID -> 127599	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6492 -	6538		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1320 N	1308	-0-	-12	-0-	30 1	1278	2	N	-0-			33
07		1364 N	1356	-0-	-8	-0-	31 1	1325	2	N	-0-			33
08		1364 N	1351	-0-	-13	-0-	31 1	1320	2	N	-0-			33
09		1320 N	1310	-0-	-10	-0-	30 1	1280	2	N	-0-			33
10		1364 N	1360	-0-	-4	-0-	31 1	1329	2	N	-0-			33
11		1320 N	1303	-0-	-17	-0-	30 1	1273	2	N	-0-			33
-----														
ABBEY				WELL #: 1024	RRCID -> 144165	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	6483 -	6497		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
POPE				WELL #: 1	RRCID -> 196418	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6480 -	7784		
06		780 N	478	-0-	-302	-0-	29 1	448	2	N	1			125
							1 9							
07		651 N	274	-0-	-377	-0-	41 1	227	2	N	5			130
							6 9							
08		589 N	264	-0-	-325	-0-	42 1	221	2	N	1	40 1		91
							1 9							
09		480 N	325	-0-	-155	-0-	47 1	277	2	N	1			92
							1 9							
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	24 1	657	2	N	-0-			92
*11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	58 1	513	2	N	-0-			92
-----														
WAKA, WEST (MORROW, LOWER)				94705 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
ARCHER-DENDY UNIT				WELL #: 1025 T	RRCID -> 091408	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	7740 -	7746		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
DENDY, D. R.				WELL #: 251	RRCID -> 258041	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8302 -	8318		
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	30 1	46	2	N	-0-			62
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	31 1	48	2	N	-0-			62
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	31 1	47	2	N	-0-			62
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	30 1	44	2	N	-0-			62
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	31 1	45	2	N	-0-			62
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	30 1	43	2	N	-0-			62

OIL AND GAS DIVISION

-----

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER) 95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084  
 WAMBLE, R. E. ESTATE -D- WELL #: RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

-----

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1		N	-0-			97
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1		N	-0-			97
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			97
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			97
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97

-----

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

06	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	137	1	10024	2	N	259	541	1	252
						285	9							
07	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	137	1	8403	2	N	277			529
						305	9							
08	7564 X	6961	-0-	-603	-0-	137	1	6568	2	N	233	553	1	209
						256	9							
09	7320 X	6535	-0-	-785	-0-	137	1	6161	2	N	215			424
						237	9							
10	7564 X	6758	-0-	-806	-0-	137	1	6290	2	N	301	363	1	362
						331	9							
11	7320 X	6321	-0-	-999	-0-	137	1	5951	2	N	212			574
						233	9							

-----

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
 SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10035 - 10095

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

-----

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 B & W OPERATING, L.L.C. 042158  
 ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 11296 - 12762

06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	465	2	69	9	N	63			420
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	505	2	51	9	N	46			466
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	479	2	19	9	N	17			483
09	480 N	282	-0-	-198	-0-	271	2	11	9	N	10			493
10	406 N	360	-0-	-46	-0-	358	2	2	9	N	2			495
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	375	2	6	9	N	5			500

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		95355 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
BOWERS C		WELL #:		2	RRCID ->	140833	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	13911	PERF.13036 - 13070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1056 N	1056	-0-	-0-	1056 3			N	-0-		-0-
07		530 N	530	-0-	-0-	530 3			N	-0-		-0-
08		413 N	413	-0-	-0-	413 3			N	-0-		-0-
09		421 N	421	-0-	-0-	421 3			N	-0-		-0-
10		423 N	423	-0-	-0-	423 3			N	-0-		-0-
*11		458 N	458	-0-	-0-	45 1	413 3		N	-0-		-0-
-----												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
ALEXANDER		WELL #:		205H	RRCID ->	260548	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11607 - 15903	
06		4200 X	3963	-0-	-237	3890 2	73 9		N	66		262
07		5162 X	5162	-0-	-0-	5038 2	124 9		N	113	192 1	183
08		5791 X	5791	-0-	-0-	5706 2	85 9		N	77	187 1	73
09		5599 X	5599	-0-	-0-	5507 2	92 9		N	84		157
*10		5260 X	5260	-0-	-0-	5177 2	83 9		N	75		232
11		4830 X	NO RPT	-0-	-4830				N	NO RPT		232
-----												
ALEXANDER		WELL #:		203H	RRCID ->	262854	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11680 - 16031	
06		8220 X	6852	-0-	-1368	6802 2	50 9		N	45		387
07		8742 X	3094	-0-	-5648	3077 2	17 9		N	15		402
08		8742 X	1604	-0-	-7138	1595 2	9 9		N	8		410
09		6840 X	1055	-0-	-5785	1049 2	6 9		N	5		415
10		7068 X	3926	-0-	-3142	3923 2	3 9		N	3		418
11		6840 X	NO RPT	-0-	-6840				N	NO RPT		418
-----												
ALEXANDER		WELL #:		204H	RRCID ->	266959	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11459	PERF.11609 - 15942	
06		4680 X	2291	-0-	-2389	2247 2	44 9		N	40		609
07		5509 X	5509	-0-	-0-	5385 2	124 9		N	113	192 1	530
08		6735 X	6735	-0-	-0-	6607 2	128 9		N	116	194 1	452
09		6986 X	6986	-0-	-0-	6844 2	142 9		N	129		581
*10		6325 X	6325	-0-	-0-	6209 2	116 9		N	105	171 1	515
11		5940 X	NO RPT	-0-	-5940				N	NO RPT		515
-----												
WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		//CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
BOWERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	041099	COMPL. DATE	09/26/1966	TOTAL DEPTH	20085	PERF.19563 - 19952	
06		6570 X	5822	-0-	-748	5822 3			N	-0-		-0-
07		5470 X	5470	-0-	-0-	5470 3			N	-0-		-0-
08		6594 X	6594	-0-	-0-	6594 3			N	-0-		-0-
09		5820 X	5726	-0-	-94	5726 3			N	-0-		-0-
10		6014 X	4393	-0-	-1621	4393 3			N	-0-		-0-
11		6390 X	5328	-0-	-1062	5328 3			N	-0-		-0-
-----												
BOWERS -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.19560 - 20135	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



WASHITA CREEK (HUNTON 19475) CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS -E-		//CONT.// //CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
				172232										
		WELL #:		1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL DEPTH	20416	PERF.19890 - 20244			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOWERS D				450175										
		WELL #:		4	RRCID ->	216445	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	19830	PERF.19321 - 19830			
06	35790 X	8008	-0-	-27782	-0-	8008	2			N	-0-			-0-
07	16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-			-0-
08	19722 X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	2			N	-0-			-0-
09	26731 X	26731	-0-	-0-	-0-	26731	2			N	-0-			-0-
10	43658 X	43658	-0-	-0-	-0-	43658	2			N	-0-			-0-
*11	44864 X	44864	-0-	-0-	-0-	44864	2			N	-0-			-0-
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. ALEXANDER -D-				950639										
		WELL #:		4	RRCID ->	091414	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	20623	PERF.20310 - 20366			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
WASHITA CREEK (MORROW UPPER) B & W OPERATING, L.L.C. B&W ALEXANDER 2				95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
				042158										
		WELL #:		1	RRCID ->	201077	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	13916	PERF.13843 - 13853			
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			115
07	2201 N	487	-0-	-1714	-0-	487	2			N	-0-			115
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-			115
09	3000 N	4986	-0-	1986	1986	4986	2			N	-0-			115
10	3100 N	1642	-0-	-1458	528	1642	2			N	-0-			115
*11	528 N	-0-	-0-	-528	-0-					N	-0-			115
BLACKBEARD OPERATING, LLC ALEXANDER				073056										
		WELL #:		103	RRCID ->	076997	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	14275	PERF.13872 - 13886			
06	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			Y	-0-			-0-
07	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			Y	-0-			-0-
08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			Y	-0-			-0-
09	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-			-0-
10	6262 X	5825	-0-	-437	-0-	5825	2			Y	-0-			-0-
11	6060 X	5541	-0-	-519	-0-	5540	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
MCMORDIE				WELL #:	108	RRCID ->	084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14128 - 14138		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929 3		N	-0-			-0-
07	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9390 3		N	-0-			-0-
08	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8879 3		N	-0-			-0-
09	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426 3		N	-0-			-0-
10	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994 3		N	-0-			-0-
*11	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	45 1	6989 3	N	-0-			-0-

-----

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

06	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-			-0-
07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2		N	-0-			-0-
08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
09	2430 N	2097	-0-	-333	-0-	2097 2		N	-0-			-0-
10	2511 N	2175	-0-	-336	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
11	2280 N	2200	-0-	-80	-0-	2200 2		N	-0-			-0-

-----

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

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

-----

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

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

-----

BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

06	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	10211 3		N	-0-			131
07	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	10364 3		N	-0-			131
08	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	10168 3		N	-0-			131
09	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440 3		N	-0-			131
10	9083 X	9052	-0-	-31	-0-	9052 3		N	-0-			131
*11	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	45 1	9196 3	N	-0-			131

-----

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-			-0-
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-			-0-
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-			-0-
09	1350 N	1222	-0-	-128	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1327 2		N	-0-			-0-

WASHITA CREEK (PENN)		//CONT.//		95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
ELMCREEK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	229599	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13542 - 13599	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	21843 X	21843	-0-	-0-	-0-	21843	2	N	-0-			-0-
07	18957 X	18957	-0-	-0-	-0-	18957	2	N	-0-			-0-
08	19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	19642	2	N	-0-			-0-
09	20160 X	17700	-0-	-2460	-0-	17700	2	N	-0-			-0-
10	20832 X	18161	-0-	-2671	-0-	18161	2	N	-0-			-0-
11	20160 X	11298	-0-	-8862	-0-	11298	2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		BOWERS			WELL #:	1254	RRCID ->	067878	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	14014	PERF.13778 - 13796
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA)		95361 003		BCE-MACH II LLC			WELL #:	1254	RRCID ->	245389	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.12314 - 12884
SANDERS 60		040205					WELL #:	2	RRCID ->	245389	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.12314 - 12884
06	2340 N	2164	-0-	-176	-0-	2145	2	19	9	N	17				127
07	2232 N	2207	-0-	-25	-0-	2199	2	8	9	N	7				134
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2380	2	11	9	N	10	114	1		30
09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2281	2	12	9	N	11				41
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2193	2	13	9	N	12				53
11	2310 N	2110	-0-	-200	-0-	2092	2	18	9	N	16				69

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)		95361 300		PRESIDIO PETROLEUM LLC			WELL #:	108	RRCID ->	155757	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7952 - 8188
ELLEN 8		676084					WELL #:	108	RRCID ->	155757	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7952 - 8188
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						32

ELLEN 8		WELL #:		208	RRCID ->	186996	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7908 - 8028
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		27
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)		95361 666		BLACKBEARD OPERATING, LLC			WELL #:	107	RRCID ->	078053	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13824 - 13840
ALEXANDER		073056					WELL #:	107	RRCID ->	078053	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13824 - 13840
06	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7012	2	3	9	N	3				50
07	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-				50
08	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3662	2	17	9	N	15				65
09	3300 X	3145	-0-	-155	-0-	3143	2	2	9	N	2				67
10	3410 X	3396	-0-	-14	-0-	3396	2			N	-0-				67
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT						67

-----												
WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) //CONT.// 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALEXANDER WELL #: RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853												
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2013												
-----												
WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437												
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-	126
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-	126
08	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2			N	-0-	126
09	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	1772	2	6	9	N	5	39
*10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-	39
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT	39

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (ATOKA)		//CONT.//		96537 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
BASIN ROYALTY				WELL #: 103	RRCID -> 197903	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 20358	PERF.13425	- 14255				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		390 N	239	-0-	-151	-0-	239 2			62			
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	455 2	8 9		69			
08		403 N	49	-0-	-354	-0-	49 2			69			
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				69			
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				69			
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				69			

WEST PARK (GRANITE WASH)				96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
MITCHELL, MARY -10-				WELL #: 1	RRCID -> 151120	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 15552	PERF.12010	- 14342				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 1			-0-			
07		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 1			-0-			
08		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 1			-0-			
09		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 1			-0-			
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				-0-			
*11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				-0-			

ZYBACH				WELL #: 1	RRCID -> 152677	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 14995	PERF.11790	- 11862				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-			

HOLMES 17				WELL #: 2	RRCID -> 207128	COMPL. DATE 12/18/2004	TOTAL DEPTH 16200	PERF.12030	- 14256				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-			
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-			

EFFIE HAYES 18				WELL #: 1	RRCID -> 209079	COMPL. DATE 02/07/2005	TOTAL DEPTH 15700	PERF.12306	- 13524				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		940 X	940	-0-	-0- B	-0-	915 2	25 9	Y	23	24 1		2
07		1705 X	954	-0-	-751 B	-0-	923 2	31 9	Y	28	24 1	1 8	5
08		1426 X	1228	-0-	-198 B	-0-	1203 2	25 9	Y	23	24 1	1 8	3
09		1200 X	1045	-0-	-155 B	-0-	1045 2		Y	-0-			3
10		1085 X	534	-0-	-551 B	-0-	508 2	26 9	Y	24	24 1	1 8	2
*11		1351 X	1351	-0-	-0- B	-0-	1317 2	34 9	Y	31	25 1	1 8	7

ZYBACH, TRUMAN 16				WELL #: 1	RRCID -> 211362	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 15610	PERF.11928	- 14224				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		822 X	822	-0-	-0- B	-0-	822 2		Y	-0-			
07		1333 X	797	-0-	-536 B	-0-	797 2		Y	-0-			
08		1240 X	807	-0-	-433 B	-0-	807 2		Y	-0-			
09		1200 X	390	-0-	-810 B	-0-	390 2		Y	-0-			
10		1209 X	905	-0-	-304 B	-0-	905 2		Y	-0-			
*11		908 X	908	-0-	-0- B	-0-	908 2		Y	-0-			

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
REID 9		WELL #: 2		RRCID -> 211662		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11994 - 14285							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020 - P/A 01/21/20															
-----															
EFFIE HAYES 18		WELL #: 2		RRCID -> 212671		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231							
06	724 X	724	-0-	-0-	B	-0-	724	2			Y	-0-			-0-
07	1333 X	721	-0-	-0-	B	-0-	612	2			Y	-0-			-0-
08	1333 X	567	-0-	-0-	B	-0-	766	2			Y	-0-			-0-
09	1290 X	497	-0-	-0-	B	-0-	793	2			Y	-0-			-0-
10	775 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	775				Y	-0-			-0-
11	720 X	421	-0-	-0-	B	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----															
HOLMES 17		WELL #: 3		RRCID -> 213370		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 3		RRCID -> 213763		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 4		RRCID -> 216823		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HOLMES 17		WELL #: 1		RRCID -> 216824		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
REID 9		WELL #: 3		RRCID -> 217255		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
REID 9		WELL #: 4		RRCID -> 218202		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 14515		PERF.11962 - 14303		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2	Y	-0-			23
07	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2	Y	-0-			23
08	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	Y	-0-			23
09	420 N	361	-0-	-59 B	-0-	361	2	Y	-0-			23
10	341 N	262	-0-	-79 B	-0-	262	2	Y	-0-			23
*11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	475	2	Y	27	25	1	25

  

ZYBACH 19		WELL #: 1		RRCID -> 219322		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12056 - 14372		
06	847 X	847	-0-	-0- B	-0-	847	2	N	-0-			-0-
07	713 X	81	-0-	-632 B	-0-	81	2	N	-0-			-0-
08	713 X	1	-0-	-712 B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	840 X	-0-	-0-	-840 B	-0-			N	-0-			-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-			-0-
11	840 X	-0-	-0-	-840 B	-0-			N	-0-			-0-

  

REID 9		WELL #: 1		RRCID -> 223340		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16201		PERF.12012 - 15248		
06	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1950	2	12 9	N	11		85
07	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1941	2	17 9	N	15	2 8	98
08	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	2334	2	1 9	N	1	1 8	98
09	1800 N	1602	-0-	-198 B	-0-	1602	2		N	-0-		98
10	1860 N	1338	-0-	-522 B	-0-	1296	2	42 9	N	38	1 8	135
11	1800 N	1123	-0-	-677 B	-0-	1122	2	1 9	N	1	1 8	135

  

WEST PARK SWD 18		WELL #: 1		RRCID -> 224177		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4556 - 5932		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HOLT 20		WELL #: 2		RRCID -> 228563		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13771		PERF.11940 - 13660		
06	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1617	2	9 9	Y	8		30
07	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1662	2	28 9	Y	25	1 8	54
08	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1712	2	23 9	Y	21		75
09	1620 N	1599	-0-	-21 B	-0-	1569	2	30 9	Y	27		102
10	1705 N	1576	-0-	-129 B	-0-	1557	2	19 9	Y	17		119
*11	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1742	2	23 9	Y	21		140

  

FLEETWOOD TRUST 16		WELL #: 1		RRCID -> 228649		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15583		PERF.11956 - 15326		
06	255 X	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		Y	-0-		-0-
07	403 X	241	-0-	-162 B	-0-	241	2		Y	-0-		-0-
08	403 X	250	-0-	-153 B	-0-	250	2		Y	-0-		-0-
09	390 X	205	-0-	-185 B	-0-	205	2		Y	-0-		-0-
10	403 X	155	-0-	-248 B	-0-	155	2		Y	-0-		-0-
*11	270 X	239	-0-	-31 B	-0-	239	2		Y	-0-		-0-

  

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 2		RRCID -> 228751		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 15512		PERF.11995 - 12356		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOLT 19		WELL #:		3	RRCID -> 229601		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 14400		PERF.11882 - 14298			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HAYES, EFFIE 18		WELL #:		4	RRCID -> 229828		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 14441		PERF.12068 - 14292			
06	1669 X	1669	-0-	-0- B	-0-	1619	2	50	9	Y	45	47	1		4
07	1816 X	1816	-0-	-0- B	-0-	1751	2	65	9	Y	59	49	1	3	8
08	2191 X	2191	-0-	-0- B	-0-	2143	2	48	9	Y	44	49	1	1	8
09	1680 X	1603	-0-	-77 B	-0-	1603	2			Y	-0-				5
10	1829 X	1410	-0-	-419 B	-0-	1356	2	54	9	Y	49	49	1	1	8
11	2130 X	1261	-0-	-869 B	-0-	1193	2	68	9	Y	62	50	1	1	8
-----															
FUHRMAN 19		WELL #:		2	RRCID -> 230215		COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 14400		PERF.11901 - 14178			
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-				-0-
07	341 N	240	-0-	-101 B	-0-	240	2			Y	-0-				-0-
08	279 N	194	-0-	-85 B	-0-	194	2			Y	-0-				-0-
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			Y	-0-				-0-
10	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			Y	-0-				-0-
*11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			Y	-0-				-0-
-----															
HOLMES 17		WELL #:		4H	RRCID -> 232361		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 12033		PERF.12300 - 13655			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065					Y	-0-				-0-
-----															
FUHRMAN 19		WELL #:		4	RRCID -> 234032		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 14400		PERF.11814 - 14214			
06	0 N	744	-0-	744 B	-4405	4	1	739	2	Y	1	1	8		-0-
07	806 N	817	-0-	11 B	-4394	817	2			Y	-0-				-0-
08	682 N	758	-0-	76 B	-4318	757	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
09	750 N	830	-0-	80 B	-4238	829	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
10	806 N	805	-0-	-1 B	-4238	804	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
11	720 N	825	-0-	105 B	-4133	824	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
-----															
HOLT 19		WELL #:		4	RRCID -> 235287		COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 14400		PERF.11862 - 14214			
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-				-0-



WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FUHRMAN 19		WELL #:		7		RRCID -> 235480		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	7	1	397	2	Y	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	11	1	374	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
*11	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	451	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

ZYBACH		WELL #:		213H		RRCID -> 236341		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		7H		RRCID -> 237116		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675				
06	2684 X	2684	-0-	-0- B	-0-	2654	2	30	9	Y	27			120
07	3844 X	2296	-0-	-1548 B	-0-	2276	2	20	9	Y	18			138
08	3844 X	2742	-0-	-1102 B	-0-	2710	2	32	9	Y	29			167
09	3720 X	2574	-0-	-1146 B	-0-	2541	2	33	9	Y	30	159	1	38
10	3844 X	1981	-0-	-1863 B	-0-	1942	2	39	9	Y	35			73
*11	2724 X	2724	-0-	-0- B	-0-	2654	2	70	9	Y	64			137

HOLT SWD		WELL #:		1		RRCID -> 238167		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FUHRMAN 19		WELL #:		9		RRCID -> 238979		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277				
06	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	4	1	1957	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
07	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	2			Y	-0-			-0-
08	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2225	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
09	1980 N	1882	-0-	-98 B	-0-	1876	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
10	2108 N	1920	-0-	-188 B	-0-	1916	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
11	2160 N	1857	-0-	-303 B	-0-	1851	2	6	9	Y	5	5	8	-0-

HOLT 20		WELL #:		3 H		RRCID -> 239141		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612				
06	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	750	1	261	2	Y	55			139
						61	9							
07	1209 N	1001	-0-	-208 B	-0-	775	1	176	2	Y	45	177	1	7
						50	9							
08	1147 N	918	-0-	-229 B	-0-	700	1	165	2	Y	48			55
						53	9							
09	1080 N	1000	-0-	-80 B	-0-	738	1	203	2	Y	54			109
						59	9							
10	992 N	968	-0-	-24 B	-0-	775	1	153	2	Y	36			145
						40	9							
*11	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	750	1	167	2	Y	61	181	1	25
						67	9							

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
FUHRMAN 19		WELL #: 6		RRCID -> 239403		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11950 - 14305				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	529	-0-	529 B	-15553	528 2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07		651 N	556	-0-	-95 B	-15553	556 2			Y	-0-			-0-
08		558 N	702	-0-	144 B	-15409	701 2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09		540 N	640	-0-	100 B	-15309	639 2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10		558 N	499	-0-	-59 B	-15309	498 2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11		690 N	388	-0-	-302 B	-15309	387 2	1	9	Y	1	1	8	-0-
-----														
FUHRMAN 19		WELL #: 8		RRCID -> 239822		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 14403		PERF.11910 - 14306				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
FUHRMAN 19		WELL #: 5		RRCID -> 241714		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11854 - 14088				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TRUMAN-ZYBACH 16		WELL #: 10H		RRCID -> 242764		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13391		PERF.12275 - 13319				
06		3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	3192 2			Y	-0-			117
07		4805 X	3043	-0-	-1762 B	-0-	3043 2			Y	-0-			117
08		4774 X	3716	-0-	-1058 B	-0-	3716 2			Y	-0-			117
09		4620 X	3305	-0-	-1315 B	-0-	3305 2			Y	-0-			117
10		4774 X	2690	-0-	-2084 B	-0-	2690 2			Y	-0-			117
*11		3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	3859 2			Y	-0-			117
-----														
ZYBACH		WELL #: 313H		RRCID -> 242888		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 11879		PERF.12152 - 14472				
06		3231 X	3231	-0-	-0- B	-0-	3188 2	43	9	Y	39	166	1	20
07		3590 X	3590	-0-	-0- B	-0-	3549 2	41	9	Y	37			57
08		2333 X	2333	-0-	-0- B	-0-	2313 2	20	9	Y	18			75
09		2825 X	2825	-0-	-0- B	-0-	2769 2	56	9	Y	51	1	8	125
10		2291 X	2291	-0-	-0- B	-0-	2251 2	40	9	Y	36	160	1	1 8
*11		2173 X	2173	-0-	-0- B	-0-	2162 2	11	9	Y	10			10
-----														
FUHRMAN 19		WELL #: 12		RRCID -> 242895		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 14396		PERF.11764 - 14183				
06		14B2 EXT	5	-0-	5 B	-72873	5 1			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	5	-0-	5 B	-72868	5 1			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	5	-0-	5 B	-72863	5 1			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	5	-0-	5 B	-72858	5 1			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858				Y	-0-			-0-
-----														
MITCHELL, MARY 10		WELL #: 3		RRCID -> 243178		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11968 - 14322				
06		776 X	776	-0-	-0- B	-0-	765 2	11	9	Y	10			120
07		1119 X	1119	-0-	-0- B	-0-	1096 2	23	9	Y	21	2	8	139
08		1333 X	800	-0-	-533 B	-0-	785 2	15	9	Y	14	1	8	152
09		1290 X	883	-0-	-407 B	-0-	870 2	13	9	Y	12			164
10		1333 X	880	-0-	-453 B	-0-	861 2	19	9	Y	17	166	1	1 8
11		1080 X	297	-0-	-783 B	-0-	297 2			Y	-0-			14

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
FUHRMAN 19		WELL #:		11		RRCID -> 244401		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
HOLT 19		WELL #:		9		RRCID -> 244411		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229							
06	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2		Y	-0-					-0-	
07	806 N	686	-0-	-120	B	-0-	686	2		Y	-0-					-0-	
08	651 N	573	-0-	-78	B	-0-	573	2		Y	-0-					-0-	
09	450 N	350	-0-	-100	B	-0-	350	2		Y	-0-					-0-	
10	682 N	646	-0-	-36	B	-0-	646	2		Y	-0-					-0-	
*11	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	14	1	720	2	Y	-0-				-0-	
FUHRMAN 19		WELL #:		10		RRCID -> 244414		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174							
06	1052 N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1050	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
07	1302 N	1182	-0-	-120	B	-0-	1182	2			Y	-0-				-0-	
08	1181 N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1178	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
09	1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1264	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
10	1273 N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1270	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
*11	1275 N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1272	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
EDEN 11		WELL #:		2		RRCID -> 246572		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392							
06	259 X	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			Y	-0-				-0-	
07	713 X	166	-0-	-547	B	-0-	162	2	4	9	Y	4	4	8		-0-	
08	992 X	423	-0-	-569	B	-0-	421	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
09	960 X	-0-	-0-	-960	B	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	992 X	217	-0-	-775	B	-0-	215	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
*11	674 X	674	-0-	-0-	B	-0-	672	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
ZYBACH 19		WELL #:		2		RRCID -> 246764		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912							
06	15070 X	15070	-0-	-0-	B	-0-	1058	1	13971	2	Y	37				82	
07	12644 X	12644	-0-	-0-	B	-0-	1426	1	11195	2	Y	21	4	8		99	
08	12720 X	12720	-0-	-0-	B	-0-	1426	1	11136	2	Y	144	177	1	2	8	64
09	11881 X	11881	-0-	-0-	B	-0-	1380	1	10472	2	Y	26				90	
10	14772 X	14772	-0-	-0-	B	-0-	1426	1	13325	2	Y	19	2	8		107	
*11	12167 X	12167	-0-	-0-	B	-0-	1380	1	10754	2	Y	30	2	8		135	
HOLMES 17		WELL #:		5 H		RRCID -> 247198		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-	

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
HAYES, EFFIE 18		WELL #: 5 H		RRCID -> 248376		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 13729		PERF.12100 - 13572	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	6238 X	6238	-0-	-0- B	-0-	6128 2	110 9	Y	100	104 1	9
07	6365 X	6365	-0-	-0- B	-0-	6221 2	144 9	Y	131	108 1	24
08	6249 X	6249	-0-	-0- B	-0-	6139 2	110 9	Y	100	108 1	12
09	6240 X	6007	-0-	-233 B	-0-	6007 2		Y	-0-		12
10	6448 X	5344	-0-	-1104 B	-0-	5225 2	119 9	Y	108	107 1	8
11	6240 X	4780	-0-	-1460 B	-0-	4627 2	153 9	Y	139	110 1	33
-----											
HELTON 18		WELL #: 2		RRCID -> 248783		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 15032		PERF.12008 - 14788	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
EDEN 11		WELL #: 1		RRCID -> 249471		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15550		PERF.11976 - 14264	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
-----											
HELTON 18		WELL #: 3H		RRCID -> 255789		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11911		PERF.12250 - 15703	
06	5647 X	5647	-0-	-0- B	-0-	5577 2	70 9	Y	64	172 1	35
07	5425 X	4643	-0-	-782 B	-0-	4601 2	42 9	Y	38		73
08	5425 X	4632	-0-	-793 B	-0-	4588 2	44 9	Y	40		113
09	5640 X	4407	-0-	-1233 B	-0-	4339 2	68 9	Y	62		175
10	5828 X	3660	-0-	-2168 B	-0-	3642 2	18 9	Y	16	166 1	25
11	5640 X	3653	-0-	-1987 B	-0-	3590 2	63 9	Y	57		82
-----											
MITCHELL, MARY 10		WELL #: 4H		RRCID -> 258634		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12002		PERF.12825 - 16343	
06	6791 X	6791	-0-	-0- B	-0-	150 1	6563 2	Y	71	181 1	59
						78 9					
07	7192 X	5369	-0-	-1823 B	-0-	155 1	5166 2	Y	44	1 8	102
						48 9					
08	7192 X	6049	-0-	-1143 B	-0-	155 1	5833 2	Y	55		157
						61 9					
09	6780 X	6319	-0-	-461 B	-0-	150 1	6095 2	Y	67	180 1	44
						74 9					
10	7006 X	5761	-0-	-1245 B	-0-	155 1	5534 2	Y	65		109
						72 9					
11	6780 X	6144	-0-	-636 B	-0-	150 1	5917 2	Y	70		179
						77 9					
-----											
REID 9		WELL #: 6H		RRCID -> 258642		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12090		PERF.12315 - 16553	
06	5086 X	5086	-0-	-0- B	-0-	5025 2	61 9	Y	55	180 1	49
07	5197 X	5197	-0-	-0- B	-0-	5118 2	79 9	Y	72	1 8	120
08	5906 X	5906	-0-	-0- B	-0-	5826 2	80 9	Y	73	1 8	192
09	6015 X	6015	-0-	-0- B	-0-	5935 2	80 9	Y	73	175 1	90
10	6005 X	6005	-0-	-0- B	-0-	5919 2	86 9	Y	78	1 8	167
11	5730 X	5609	-0-	-121 B	-0-	5531 2	78 9	Y	71	182 1	55

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
ZYBACH		WELL #: 513H		RRCID -> 259442		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 11741		PERF.12010 - 15822			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3876 X	3876	-0-	-0- B	-0-	483	1	3331	2	Y	56	1 8	118
07	4030 X	3361	-0-	-669 B	-0-	62	9	2865	2	Y	-0-		118
08	4030 X	3137	-0-	-893 B	-0-	496	1	2640	2	Y	1	1 8	118
09	3900 X	3087	-0-	-813 B	-0-	1	9	2549	2	Y	53	1 8	170
10	4030 X	3508	-0-	-522 B	-0-	480	1	2956	2	Y	51	169 1	52
11	3870 X	3274	-0-	-596 B	-0-	58	9	2764	2	Y	27	1 8	78
						30	9						
-----													
REID 9		WELL #: 5H		RRCID -> 259725		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12260 - 16519			
06	2613 X	2613	-0-	-0- B	-0-	2580	2	33	9	Y	30		214
07	3286 X	2249	-0-	-1037 B	-0-	2210	2	39	9	Y	35		249
08	3162 X	2718	-0-	-444 B	-0-	2681	2	37	9	Y	34	184 1	99
09	2672 X	2672	-0-	-0- B	-0-	2639	2	33	9	Y	30		129
10	2697 X	2469	-0-	-228 B	-0-	2435	2	34	9	Y	31		160
*11	2975 X	2975	-0-	-0- B	-0-	2901	2	74	9	Y	67		227
-----													
EDEN 11		WELL #: 3H		RRCID -> 260578		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 11918		PERF.12180 - 16143			
06	3311 X	3311	-0-	-0- B	-0-	3257	2	54	9	Y	49		144
07	3410 X	3355	-0-	-55 B	-0-	3307	2	48	9	Y	44	1 8	187
08	3410 X	3313	-0-	-97 B	-0-	3257	2	56	9	Y	51	178 1	60
09	3300 X	3203	-0-	-97 B	-0-	3140	2	63	9	Y	57		117
10	3410 X	2809	-0-	-601 B	-0-	2774	2	35	9	Y	32		149
*11	3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-	3372	2	42	9	Y	38		187
-----													
HAYES, EFFIE 18		WELL #: 6H		RRCID -> 262425		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12168		PERF.12178 - 16484			
06	3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	3044	2	81	9	Y	74	175 1	49
07	3379 X	3166	-0-	-213 B	-0-	3085	2	81	9	Y	74	4 8	119
08	3201 X	3201	-0-	-0- B	-0-	3106	2	95	9	Y	86	160 1	43
09	3120 X	3044	-0-	-76 B	-0-	2968	2	76	9	Y	69	2 8	112
10	3224 X	2405	-0-	-819 B	-0-	2326	2	79	9	Y	72	2 8	182
11	3120 X	2416	-0-	-704 B	-0-	2309	2	107	9	Y	97	178 1	99
-----													
MITCHELL, MARY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 263263		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 11964		PERF.12150 - 16363			
06	3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	3323	2	19	9	Y	17		109
07	3496 X	3496	-0-	-0- B	-0-	3474	2	22	9	Y	20	1 8	128
08	3523 X	3523	-0-	-0- B	-0-	3502	2	21	9	Y	19		147
09	3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	3325	2	28	9	Y	25		172
10	3503 X	2642	-0-	-861 B	-0-	2556	2	86	9	Y	78		250
11	3420 X	3010	-0-	-410 B	-0-	2967	2	43	9	Y	39	180 1	109
-----													
EDEN 11		WELL #: 4H		RRCID -> 263980		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 12326		PERF.12390 - 16413			
06	5524 X	5524	-0-	-0- B	-0-	5427	2	97	9	Y	88	178 1	79
07	6448 X	6119	-0-	-329 B	-0-	5983	2	136	9	Y	124	11 8	192
08	6262 X	5254	-0-	-1008 B	-0-	5148	2	106	9	Y	96	173 1	110
09	6060 X	5125	-0-	-935 B	-0-	5024	2	101	9	Y	92	5 8	202
10	6107 X	3692	-0-	-2415 B	-0-	3608	2	84	9	Y	76	178 1	97
11	5910 X	3585	-0-	-2325 B	-0-	3497	2	88	9	Y	80	3 8	174

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
HOLT 20		WELL #: 4H		RRCID -> 264800		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 12206		PERF.12270 - 16634				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5681 X	5681	-0-	-0- B	-0-	5551	2	130	9	Y	118			177
07	6386 X	5887	-0-	-499 B	-0-	5758	2	129	9	Y	117	169	1 8	124
08	6076 X	5550	-0-	-526 B	-0-	5421	2	129	9	Y	117	163	1 8	77
09	5880 X	5413	-0-	-467 B	-0-	5289	2	124	9	Y	113	167	1	23
10	6014 X	5260	-0-	-754 B	-0-	5141	2	119	9	Y	108	1	8	130
11	5700 X	5235	-0-	-465 B	-0-	5093	2	142	9	Y	129	179	1 8	79
-----														
ZYBACH		WELL #: 613H		RRCID -> 264864		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 11878		PERF.11934 - 16667				
06	6397 X	6397	-0-	-0- B	-0-	6322	2	75	9	Y	68	1	8	129
07	8153 X	7360	-0-	-793 B	-0-	7280	2	80	9	Y	73			202
08	8153 X	7461	-0-	-692 B	-0-	7373	2	88	9	Y	80	182	1 8	99
09	7890 X	7145	-0-	-745 B	-0-	7056	2	89	9	Y	81	1	8	179
10	7843 X	6429	-0-	-1414 B	-0-	6351	2	78	9	Y	71	179	1 8	70
*11	7519 X	7519	-0-	-0- B	-0-	4	1	7405	2	Y	100	1	8	169
						110	9							
-----														
REID 9		WELL #: 7H		RRCID -> 265883		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 12062		PERF.12230 - 16913				
06	3972 X	3972	-0-	-0- B	-0-	150	1	3764	2	Y	53			138
						58	9							
07	4247 X	3995	-0-	-252 B	-0-	155	1	3768	2	Y	65	174	1	29
						72	9							
08	4247 X	3733	-0-	-514 B	-0-	155	1	3533	2	Y	41			70
						45	9							
09	4080 X	3685	-0-	-395 B	-0-	150	1	3480	2	Y	50			120
						55	9							
10	4216 X	3275	-0-	-941 B	-0-	155	1	3079	2	Y	37			157
						41	9							
11	3960 X	3775	-0-	-185 B	-0-	150	1	3555	2	Y	64	176	1	45
						70	9							
-----														
HOLT 20		WELL #: 5H		RRCID -> 266240		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13687		PERF.13456 - 18373				
06	6823 X	6823	-0-	-0- B	-0-	6773	2	50	9	Y	45	178	1	57
07	7037 X	6899	-0-	-138 B	-0-	6834	2	65	9	Y	59	4	8	112
08	7124 X	7124	-0-	-0- B	-0-	7067	2	57	9	Y	52	2	8	162
09	6810 X	6770	-0-	-40 B	-0-	6717	2	53	9	Y	48	175	1	35
10	7037 X	6912	-0-	-125 B	-0-	6855	2	57	9	Y	52	2	8	85
11	6900 X	6732	-0-	-168 B	-0-	6670	2	62	9	Y	56	2	8	139
-----														
HELTON 18		WELL #: 4H		RRCID -> 266394		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.12088 - 16603				
06	1340 X	1340	-0-	-0- B	-0-	1279	2	61	9	Y	55			105
07	1643 X	1470	-0-	-173 B	-0-	1417	2	53	9	Y	48	1	8	152
08	1953 X	1953	-0-	-0- B	-0-	1863	2	90	9	Y	82	162	1	72
09	1729 X	1729	-0-	-0- B	-0-	1650	2	79	9	Y	72			144
10	1612 X	1382	-0-	-230 B	-0-	1296	2	86	9	Y	78	162	1	60
11	1890 X	1886	-0-	-4 B	-0-	1774	2	112	9	Y	102			162
-----														
HELTON 18		WELL #: 5H		RRCID -> 267157		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 12085		PERF.12096 - 16503				
06	5236 X	5236	-0-	-0- B	-0-	5202	2	34	9	Y	31	162	1	44
07	6355 X	4482	-0-	-1873 B	-0-	4452	2	30	9	Y	27	1	8	70
08	5890 X	3609	-0-	-2281 B	-0-	3563	2	46	9	Y	42			112
09	5700 X	3449	-0-	-2251 B	-0-	3413	2	36	9	Y	33			145
10	5425 X	2873	-0-	-2552 B	-0-	2822	2	51	9	Y	46	1	8	190
11	5250 X	2985	-0-	-2265 B	-0-	2933	2	52	9	Y	47	177	1 8	59

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HELTON 18		WELL #:		6SL		RRCID -> 267168		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12098		PERF.12250 - 16473				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
06		20571 X	20571	-0-	-0-	B	-0-	20043	2	528	9	Y	480	528	1	234
07		21241 X	21241	-0-	-0-	B	-0-	20765	2	476	9	Y	433	360	1	299
08		21410 X	21410	-0-	-0-	B	-0-	20832	2	578	9	Y	525	521	1	299
09		20515 X	20515	-0-	-0-	B	-0-	19995	2	520	9	Y	473	521	1	251
10		17202 X	17202	-0-	-0-	B	-0-	16728	2	474	9	Y	431	354	1	324
*11		22320 X	22320	-0-	-0-	B	-0-	21769	2	551	9	Y	501	525	1	296
-----																
HOLMES 17		WELL #:		8H		RRCID -> 267846		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12280 - 17093				
06		13807 X	13807	-0-	-0-	B	-0-	13721	2	86	9	Y	78			135
07		13912 X	13912	-0-	-0-	B	-0-	13851	2	61	9	Y	55	161	1	23
08		13686 X	13686	-0-	-0-	B	-0-	13576	2	110	9	Y	100	3	8	120
09		13214 X	13214	-0-	-0-	B	-0-	13140	2	74	9	Y	67	154	1	33
10		12850 X	12850	-0-	-0-	B	-0-	12784	2	66	9	Y	60	3	8	90
*11		14473 X	14473	-0-	-0-	B	-0-	14368	2	105	9	Y	95	3	8	182
-----																
HOLMES 17		WELL #:		6H		RRCID -> 267972		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 12154		PERF.12125 - 16203				
06		7080 X	6479	-0-	-601	B	-0-	6359	2	120	9	N	109			141
07		7316 X	7229	-0-	-87	B	-0-	7099	2	130	9	N	118	168	1	90
08		6998 X	6998	-0-	-0-	B	-0-	6856	2	142	9	N	129	160	1	59
09		6938 X	6938	-0-	-0-	B	-0-	6800	2	138	9	N	125	167	1	17
10		7223 X	7181	-0-	-42	B	-0-	7048	2	133	9	N	121			138
*11		7106 X	7106	-0-	-0-	B	-0-	6946	2	160	9	N	145	182	1	101
-----																
EDEN 11		WELL #:		5SL		RRCID -> 269821		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 11828		PERF.12125 - 16650				
06		0 X	3479	-0-	3479	B	-2647686	3263	2	216	9	Y	196	360	1	112
07		4402 X	3932	-0-	-470	B	-2647686	3706	2	226	9	Y	205	10	8	307
08		5177 X	3676	-0-	-1501	B	-2647686	3477	2	199	9	Y	181	180	1	302
09		5010 X	2407	-0-	-2603	B	-2647686	2220	2	187	9	Y	170	360	1	112
10		5177 X	5390	-0-	213	B	-2647473	5103	2	287	9	Y	261	7	8	366
11		3810 X	8711	-0-	4901	B	-2642572	8312	2	399	9	Y	363	547	1	176
-----																
HOLT 20		WELL #:		7H		RRCID -> 269856		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 12223		PERF.12327 - 14383				
06		2406 N	2406	-0-	-0-	B	-0-	2367	2	39	9	N	35	183	1	67
07		2478 N	2478	-0-	-0-	B	-0-	2447	2	31	9	N	28	1	8	94
08		2523 N	2523	-0-	-0-	B	-0-	2425	2	98	9	N	89	1	8	182
09		2402 N	2402	-0-	-0-	B	-0-	2344	2	58	9	N	53	181	1	54
10		2449 N	2379	-0-	-70	B	-0-	2338	2	41	9	N	37	1	8	90
11		2370 N	2354	-0-	-16	B	-0-	2304	2	50	9	N	45	1	8	134
-----																
EDEN 11		WELL #:		8H		RRCID -> 270359		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 11883		PERF.12102 - 16753				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			63
07		93 X	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	1	1	8	63
08		93 X	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	1	1	8	63
09		90 X	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-			63
10		62 X	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	1	1	8	63
*11		124 X	124	-0-	-0-	B	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	8	63
-----																
HOLMES 17		WELL #:		9H		RRCID -> 270424		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 12314		PERF.12380 - 17153				
06		10068 X	10068	-0-	-0-	B	-0-	9943	2	125	9	N	114	174	1	110
07		10334 X	10334	-0-	-0-	B	-0-	10214	2	120	9	N	109	162	1	57
08		10317 X	10317	-0-	-0-	B	-0-	10170	2	147	9	N	134	163	1	28
09		9791 X	9791	-0-	-0-	B	-0-	9657	2	134	9	N	122			150
10		10037 X	10037	-0-	-0-	B	-0-	9920	2	117	9	N	106	176	1	80
*11		9692 X	9692	-0-	-0-	B	-0-	9520	2	172	9	N	156	177	1	59

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
ZYBACH 19		WELL #:		5H		RRCID -> 270427		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 12303		PERF.12390 - 16853	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
06	10420 X	10420	-0-	-0- B	-0-	10254 2	166 9	N	151				166
07	2758 N	2758	-0-	-0- B	-0-	2630 2	128 9	N	116	152 1		6 8	124
08	4134 X	4134	-0-	-0- B	-0-	3983 2	151 9	N	137	159 1		5 8	97
09	3740 X	3740	-0-	-0- B	-0-	3613 2	127 9	N	115	170 1			42
10	2170 X	2170	-0-	-0- B	-0-	2038 2	132 9	N	120	6 8			156
*11	10377 X	10377	-0-	-0- B	-0-	10231 2	146 9	N	133	179 1		6 8	104
-----													
MITCHELL, MARY 10		WELL #:		8H		RRCID -> 270627		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12610 - 16993	
06	4261 X	4261	-0-	-0- B	-0-	4158 2	103 9	N	94	183 1			145
07	4453 X	4453	-0-	-0- B	-0-	4317 2	136 9	N	124	179 1		18 8	72
08	4328 X	4328	-0-	-0- B	-0-	4198 2	130 9	N	118	8 8			182
09	5703 X	5703	-0-	-0- B	-0-	5580 2	123 9	N	112	184 1			110
10	5273 X	5273	-0-	-0- B	-0-	5118 2	155 9	N	141	6 8			245
*11	4765 X	4765	-0-	-0- B	-0-	4609 2	156 9	N	142	179 1		6 8	202
-----													
HOLT 20		WELL #:		6H		RRCID -> 270977		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12117		PERF.12440 - 16888	
06	7631 X	7631	-0-	-0- B	-0-	7506 2	125 9	Y	114	182 1			112
07	8370 X	7599	-0-	-771 B	-0-	7479 2	120 9	Y	109	180 1		2 8	39
08	8370 X	7408	-0-	-962 B	-0-	7272 2	136 9	Y	124	1 8			162
09	8100 X	6981	-0-	-1119 B	-0-	6869 2	112 9	Y	102	184 1			80
10	7874 X	6725	-0-	-1149 B	-0-	6601 2	124 9	Y	113	1 8			192
11	7620 X	7149	-0-	-471 B	-0-	7030 2	119 9	Y	108	180 1		1 8	119
-----													
EDEN 11		WELL #:		6H		RRCID -> 271312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 12302		PERF.12410 - 16903	
06	883 X	883	-0-	-0- B	-0-	846 2	37 9	Y	34				139
07	2108 X	611	-0-	-1497 B	-0-	565 2	46 9	Y	42	19 8			162
08	1519 X	1358	-0-	-161 B	-0-	1284 2	74 9	Y	67	177 1		10 8	42
09	1320 X	1314	-0-	-6 B	-0-	1257 2	57 9	Y	52				94
10	2242 X	2242	-0-	-0- B	-0-	2140 2	102 9	Y	93	10 8			177
*11	2822 X	2822	-0-	-0- B	-0-	2717 2	105 9	Y	95	179 1		9 8	84
-----													
ZYBACH 19		WELL #:		4H		RRCID -> 272109		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12269		PERF.12512 - 16943	
06	24018 X	24018	-0-	-0- B	-0-	23668 2	350 9	Y	318	358 1			60
07	12214 X	6944	-0-	-5270 B	-0-	6681 2	263 9	Y	239	176 1			114
08	12214 X	6962	-0-	-5252 B	-0-	6676 2	286 9	Y	260	336 1		5 8	33
09	13800 X	6834	-0-	-6966 B	-0-	6552 2	282 9	Y	256	184 1			105
10	14260 X	7763	-0-	-6497 B	-0-	7480 2	283 9	Y	257	183 1		5 8	174
11	13800 X	5958	-0-	-7842 B	-0-	5626 2	332 9	Y	302	356 1		5 8	115
-----													
MITCHELL, MARY 10		WELL #:		7H		RRCID -> 272256		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12224		PERF.12560 - 16883	
06	8880 X	6617	-0-	-2263 B	-0-	6545 2	72 9	N	65				209
07	8618 X	8157	-0-	-461 B	-0-	8065 2	92 9	N	84	185 1		7 8	101
08	8618 X	7813	-0-	-805 B	-0-	7735 2	78 9	N	71	3 8			169
09	8340 X	7429	-0-	-911 B	-0-	7360 2	69 9	N	63	175 1			57
10	8153 X	4860	-0-	-3293 B	-0-	4791 2	69 9	N	63	3 8			117
11	7890 X	6882	-0-	-1008 B	-0-	6797 2	85 9	N	77	3 8			191
-----													
EDEN 11 SL		WELL #:		7H		RRCID -> 272715		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12299		PERF.12270 - 16971	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-



WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HELTON 18 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	276285	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	12390	- 17103	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX		WELL #:		1HR	RRCID ->	283999	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	12502	- 20822		
06	47283 X	47283	-0-	-0-	B	-0-	45912	2	1371	9	N	1246	1248	1	165
07	46110 X	46110	-0-	-0-	B	-0-	44656	2	1454	9	N	1322	1245	1	178
08	30202 X	30202	-0-	-0-	B	-0-	29338	2	864	9	N	785	710	1	228
09	46230 X	46230	-0-	-0-	B	-0-	44961	2	1269	9	N	1154	1263	1	119
10	42841 X	42841	-0-	-0-	B	-0-	41623	2	1218	9	N	1107	1076	1	125
*11	44881 X	44881	-0-	-0-	B	-0-	43627	2	1254	9	N	1140	1063	1	172

HAYES-REID 18-9 MD CX		WELL #:		2H	RRCID ->	285098	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	12159	PERF.	12500	- 22598		
06	37450 X	37450	-0-	-0-	B	-0-	36771	2	679	9	N	617	530	1	173
07	36702 X	36702	-0-	-0-	B	-0-	36022	2	680	9	N	618	530	1	223
08	45635 X	45635	-0-	-0-	B	-0-	44907	2	728	9	N	662	717	1	149
09	34920 X	34920	-0-	-0-	B	-0-	34370	2	550	9	N	500	535	1	114
10	35825 X	35825	-0-	-0-	B	-0-	35306	2	519	9	N	472	362	1	203
*11	33062 X	33062	-0-	-0-	B	-0-	32363	2	699	9	N	635	711	1	107

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ZYBACH		WELL #:	207	RRCID ->	237499	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11845	- 13632
06	1671 N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1645	2	26	9	Y	24			227	
07	1918 N	1918	-0-	-0-	B	-0-	1906	2	12	9	Y	11			238	
08	1967 N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1872	2	95	9	Y	86	184	1	140	
09	1500 N	1170	-0-	-330	B	-0-	1170	2			Y	-0-			140	
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	B	-0-					Y	NO RPT			140	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			140	

ZYBACH		WELL #:		307	RRCID ->	243627	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11951	- 14148		
06	2010 N	1910	-0-	-100	B	-0-	1889	2	21	9	N	19			226
07	1953 N	1635	-0-	-318	B	-0-	1606	2	29	9	N	26			252
08	2242 N	2242	-0-	-0-	B	-0-	2114	2	128	9	N	116	178	1	190
09	2893 N	2893	-0-	-0-	B	-0-	2874	2	19	9	N	17			207
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-					N	NO RPT			207
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			207

ZYBACH		WELL #:		407	RRCID ->	246111	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14452	PERF.	11815	- 14394	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y		NO RPT			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
ZYBACH		WELL #:		2011	RRCID ->	246555	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	11451 - 13994
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYS		WELL #:		106	RRCID ->	252668	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	14310	PERF.	12076 - 14092
06	990 N	961	-0-	-29	B	-0-	958	2	3	9	N	55
07	992 N	955	-0-	-37	B	-0-	953	2	2	9	N	57
08	1505 N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1432	2	73	9	N	123
09	1183 N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	2			N	123
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					N	123
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	123

ZYBACH		WELL #:		507H	RRCID ->	260661	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	12201	PERF.	12180 - 15608
06	5160 X	4265	-0-	-895	B	-0-	4196	2	69	9	N	80
07	5332 X	4882	-0-	-450	B	-0-	4760	2	122	9	N	191
08	4681 X	4143	-0-	-538	B	-0-	4060	2	83	9	N	83
09	4530 X	4038	-0-	-492	B	-0-	3875	2	163	9	N	50
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	B	-0-					N	50
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	B	-0-					N	50

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	218307	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11855 - 13812
LEE 5				5								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		72

ZYBACH 15		WELL #:		2H	RRCID ->	253350	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	12208 - 16463
06	4201 X	4201	-0-	-0-	B	-0-	4057	2	144	9	N	309
07	4441 X	4441	-0-	-0-	B	-0-	4287	2	154	9	N	254
08	3565 X	915	-0-	-2650	B	-0-	671	2	244	9	N	282
09	8872 X	8872	-0-	-0-	B	-0-	8590	2	282	9	N	153
*10	9202 X	9202	-0-	-0-	B	-0-	8904	2	298	9	N	244
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	B	-0-					N	244

ZYBACH 15		WELL #:		3H	RRCID ->	261906	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	11776 - 16183
06	5040 X	7997	-0-	2957	B	-617017	7917	2	80	9	N	754
07	5208 X	8079	-0-	2871	B	-614146	7950	2	129	9	N	678
08	5208 X	7492	-0-	2284	B	-611862	7423	2	69	9	N	741
09	5040 X	7655	-0-	2615	B	-609247	7531	2	124	9	N	661
10	5208 X	6744	-0-	1536	B	-607711	6655	2	89	9	N	742
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	B	-607711					N	742

WEST PARK (UPPER MORROW)			96537 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
REID 9			WELL #: 1		RRCID -> 166919		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HELTON 18			WELL #: 1R		RRCID -> 167816		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015						
06	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-				-0-
07	5487 X	5278	-0-	-209	-0-	5277	2	1	9	N	1	8			-0-
08	6355 X	5517	-0-	-838	-0-	5517	2			N	-0-				-0-
09	7200 X	5065	-0-	-2135	-0-	5065	2			N	-0-				-0-
10	7440 X	6787	-0-	-653	-0-	6787	2			N	-0-				-0-
11	7200 X	6963	-0-	-237	-0-	6963	2			N	-0-				-0-
HOLMES 17			WELL #: 2		RRCID -> 168834		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOWLSTON ESTATE			WELL #: 1023		RRCID -> 171740		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	7126	-0-	7126	-0-	7126	2			N	-0-				-0-
08	T. A.	11782	-0-	11782	-0-	18908	2			N	-0-				-0-
09	T. A.	11427	-0-	11427	-0-	30335	2			N	-0-				-0-
10	T. A.	11755	-0-	11755	-0-	42090	2			N	-0-				-0-
11	T. A.	11328	-0-	11328	-0-	53418	2			N	-0-				-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 246748		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897						
HILL, J. H.			WELL #: 201												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WHEELER, NW. (WOODFORD)			96760 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.			126783												
MEEK			WELL #: 1		RRCID -> 217292		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13526						
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2014															

WHEELER-PAN (HUNTON)			96782 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CIMAREX ENERGY CO.			153438									
DAVIS, PYLE			WELL #:	1	RRCID ->	064581	COMPL. DATE	12/12/1975	TOTAL DEPTH	15008	PERF.	14470 - 14496
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	347 11 9	4565 2	N	10			82
07	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	525 7 9	5308 2	N	6			88
08	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	558 6 9	5090 2	N	5			93
09	4890 X	4772	-0-	-118	-0-	500 1 9	4271 2	N	1			94
10	5053 X	4558	-0-	-495	-0-	495 4 9	4059 2	N	4			98
11	4890 X	4214	-0-	-676	-0-	486 12 9	3716 2	N	11			109
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175									
BRONCO CREEK			WELL #:	1	RRCID ->	072549	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	14819 - 14857
06	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	30 23 9	13028 2	N	21			145
07	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	31 101 9	10990 2	N	92			237
08	10602 X	7379	-0-	-3223	-0-	31 19 9	7329 2	N	17	166	1	88
09	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	30 59 9	11261 2	N	54			142
10	10602 X	10125	-0-	-477	-0-	31 20 9	10074 2	N	18			160
11	10260 X	9248	-0-	-1012	-0-	30 79 9	9139 2	N	72	179	1	53
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY			638486									
WILLIAMS, S. K. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	060938	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	17250	PERF.	14672 - 14699
06	14640 X	14311	-0-	-329	-0-	14287 3	24 9	N	22	184	1	84
07	15066 X	14847	-0-	-219	-0-	14818 3	29 9	N	26			110
08	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	13995 3	30 9	N	27			137
09	14310 X	11990	-0-	-2320	-0-	11979 3	11 9	N	10			147
10	14849 X	13142	-0-	-1707	-0-	13123 3	19 9	N	17			164
11	14370 X	12918	-0-	-1452	-0-	12898 3	20 9	N	18			182
-----												
CITY OF SHAMROCK UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	061598	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	15038	PERF.	14842 - 14870
06	8610 X	7627	-0-	-983	-0-	7604 3	23 9	N	21			147
07	8897 X	7842	-0-	-1055	-0-	7821 3	21 9	N	19			166
08	7998 X	7790	-0-	-208	-0-	7765 3	25 9	N	23			189
09	7740 X	7477	-0-	-263	-0-	7460 3	17 9	N	15			204
10	7998 X	7623	-0-	-375	-0-	7601 3	22 9	N	20			224
11	7620 X	7406	-0-	-214	-0-	7386 3	20 9	N	18	187	1	55
-----												
WARREN, G. C. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	065255	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL DEPTH	14875	PERF.	14750 - 14766
06	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8414 3	21 9	N	19			210
07	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	9365 3	17 9	N	15			225
08	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	9390 3	17 9	N	15			240
09	8970 X	8525	-0-	-445	-0-	8512 3	13 9	N	12			252
10	9393 X	8925	-0-	-468	-0-	8912 3	13 9	N	12			264
11	9090 X	8657	-0-	-433	-0-	8640 3	17 9	N	15	190	1	89

-----  
 WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	4890 X	4132	-0-	-758	-0-	4129 3	3 9	N		3			120
07	5053 X	4316	-0-	-737	-0-	4305 3	11 9	N		10			130
08	4526 X	4270	-0-	-256	-0-	4266 3	4 9	N		4			134
09	4380 X	4131	-0-	-249	-0-	4131 3		N		-0-			134
10	4309 X	4128	-0-	-181	-0-	4118 3	10 9	N		9			143
11	4170 X	4133	-0-	-37	-0-	4130 3	3 9	N		3			146

-----  
 SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042

06	3150 X	2706	-0-	-444	-0-	2696 3	10 9	N		9			92
07	3255 X	2752	-0-	-503	-0-	2743 3	9 9	N		8			100
08	2852 X	2738	-0-	-114	-0-	2727 3	11 9	N		10			110
09	2730 X	2656	-0-	-74	-0-	2648 3	8 9	N		7			117
10	2821 X	2730	-0-	-91	-0-	2723 3	7 9	N		6			123
11	2700 X	2628	-0-	-72	-0-	2619 3	9 9	N		8			131

-----  
 LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647

06	10560 X	10462	-0-	-98	-0-	10406 3	56 9	N		51	162 1		200
07	10881 X	10816	-0-	-65	-0-	10768 3	48 9	N		44			244
08	10757 X	10732	-0-	-25	-0-	10695 3	37 9	N		34	186 1		92
09	10470 X	10306	-0-	-164	-0-	10259 3	47 9	N		43			135
10	10819 X	10424	-0-	-395	-0-	10369 3	55 9	N		50			185
11	10470 X	10197	-0-	-273	-0-	10154 3	43 9	N		39			224

-----  
 RENEAU, JAMES SEED CO. 701747  
 FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

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

-----  
 SPINDLETOP DRILLING CO. 809924  
 WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	91 1	3218 2	N		-0-			3
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	367 1	2634 2	N		-0-			3
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2		N		-0-			3
09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	151 1	3202 2	N		-0-			3
*10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	413 1	3200 2	N		-0-			3
*11	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	175 1	3181 2	N		-0-			3

-----  
 WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

06	5250 X	5131	-0-	-119	-0-	5131 3		N		-0-			77
07	5425 X	5126	-0-	-299	-0-	5126 3		N		-0-			77
08	5425 X	5337	-0-	-88	-0-	5337 3		N		-0-			77
09	5130 X	4825	-0-	-305	-0-	4825 3		N		-0-			77
10	5301 X	4767	-0-	-534	-0-	4767 3		N		-0-			77
11	5160 X	5157	-0-	-3	-0-	45 1	5112 3	N		-0-			77

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)		//CONT.//		96782 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MOORE		WELL #:		1A	RRCID ->	081947	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	14693	PERF.	14360 - 14382
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHEELER, N. (MORROW)				96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
SIMMONS GU		WELL #:			RRCID ->	106639	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	17875	PERF.	15128 - 17256
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/24/2018												

METHODIST HOME 2				WELL #:	4	RRCID ->	248149	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	N/A
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

METHODIST HOME 2				WELL #:	3	RRCID ->	249733	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	15407	PERF.	11273 - 14782
06	1440 N	499	-0-	-941	-0-	476	2	23	9	N	21		41
07	1488 N	421	-0-	-1067	-0-	421	2			N	-0-	41 1	-0-
08	1426 N	470	-0-	-956	-0-	463	2	7	9	N	6		6
09	510 N	192	-0-	-318	-0-	14	2	178	9	N	162	162 1	6
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		6
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		6

METHODIST HOME 2				WELL #:	2	RRCID ->	250038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	11126 - 15248
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8		117
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	709	2	6	9	N	5		122
08	651 N	156	-0-	-495	-0-	154	2	2	9	N	2		124
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	70 1	54
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		54
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		54

CHILDRENS HOME 2				WELL #:	1	RRCID ->	251620	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	15430	PERF.	14935 - 15004
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	202	2	66	9	N	60	172 1	278
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	372	2	30	9	N	27	222 1	83
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-		83
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	465	2	165	9	N	150	207 1	26
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		26
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		26

WHEELER, N. (MORROW)		//CONT.//		96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
MOORE 10		WELL #:		1	RRCID ->	254792	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	15660	PERF.11380	- 15457				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	269255	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14931	- 14970
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		96785 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
REYNOLDS		WELL #:		5025H	RRCID ->	256456	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	12246	PERF.12390	- 16627
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-	37
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-	37
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-	37
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-	37
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-	37
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-	37

ELMORE		WELL #:		1023H	RRCID ->	257843	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	17521	PERF.13095	- 14726
06	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	550	1	7296	2	N	132	266
07	8494 X	7156	-0-	-1338	-0-	417	1	6644	2	N	86	190 1 162
08	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	746	1	8459	2	N	158	185 1 135
09	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	750	1	9499	2	N	166	301
10	8711 X	8126	-0-	-585	-0-	638	1	7309	2	N	163	177 1 287
11	9090 X	6632	-0-	-2458	-0-	729	1	5775	2	N	116	176 1 227

LANCASTER		WELL #:		2058H	RRCID ->	259702	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	11218	PERF.11278	- 15149
06	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	352	1	4279	2	Y	49	102
07	4929 X	4397	-0-	-532	-0-	412	1	3889	2	Y	87	2 8 187
08	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	374	1	4516	2	Y	69	176 1 80
09	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	366	1	4801	2	Y	69	2 8 147
10	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	415	1	4474	2	Y	70	217
11	4800 X	2772	-0-	-2028	-0-	427	1	2305	2	Y	36	177 1 76

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		5100 X	1930	-0-	-3170	-0-	1902	2	28	9	N	25	104
07		5146 X	891	-0-	-4255	-0-	891	2			N	-0-	104
08		4557 X	233	-0-	-4324	-0-	233	2			N	-0-	104
09		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-	104
10		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-	104
11		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	104

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

06		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5181	2	98	9	N	89	28
07		5580 X	4842	-0-	-738	-0-	4787	2			N	50	78
08		5580 X	5553	-0-	-27	-0-	5464	2			N	81	159
09		5400 X	5172	-0-	-228	-0-	5093	2			N	72	75
10		5580 X	5017	-0-	-563	-0-	4949	2			N	62	137
11		5370 X	4805	-0-	-565	-0-	4720	2			N	77	214

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

06		4800 X	4675	-0-	-125	-0-	4565	2	110	9	N	100	192
07		4960 X	4803	-0-	-157	-0-	4705	2			N	89	102
08		4960 X	4701	-0-	-259	-0-	4594	2			N	97	199
09		4800 X	4467	-0-	-333	-0-	4362	2			N	95	112
10		4960 X	4616	-0-	-344	-0-	4451	2			N	150	75
11		4680 X	4443	-0-	-237	-0-	4334	2			N	99	174

LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

06		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	38	1	4847	2	Y	42	137
07		6014 X	4826	-0-	-1188	-0-	48	1	4725	2	Y	48	184
08		5487 X	5067	-0-	-420	-0-	43	1	4969	2	Y	50	63
09		4950 X	4838	-0-	-112	-0-	43	1	4737	2	Y	53	115
10		5115 X	4728	-0-	-387	-0-	58	1	4598	2	Y	65	180
*11		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	72	9	4823	2	Y	50	230
							77	1					
							55	9					

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

06		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	910	1	3269	2	Y	45	101
07		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	50	9					
08		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	1015	1	3470	2	Y	47	147
09		4230 X	3732	-0-	-498	-0-	52	9					
10		4526 X	3211	-0-	-1315	-0-	955	1	2914	2	Y	51	198
11		4380 X	2788	-0-	-1592	-0-	56	9					
							431	1	3251	2	Y	45	64
							50	9					
							637	1	2530	2	Y	40	104
							44	9					
							800	1	1929	2	Y	54	158
							59	9					



WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
LANCASTER		WELL #:		5058H	RRCID ->	266508	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11428	PERF.11446 -	16222			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785											
EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	212747	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4700 -	5146			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	266298	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11631 -	15048			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
REYNOLDS '25'		WELL #:		1H	RRCID ->	270426	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	12157	PERF.12486 -	16308
06	7050 X	6824	-0-	-226	-0-	30 1	6709 2	N	77			496
07	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	85 9	8031 2	N	83			579
08	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	31 1	8109 2	N	78			657
09	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	86 9	8208 2	N	104	381 1		380
10	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	114 9	8334 2	N	107	188 1		299
*11	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	31 1	8266 2	N	80	200 1		179
						118 9						
						88 9						

ELMORE '23'				270671								
WELL #:		1H	RRCID ->	270671	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12559 -	16694		
06	8010 X	7009	-0-	-1001	-0-	30 1	6887 2	N	84			400
07	8277 X	7332	-0-	-945	-0-	92 9	7212 2	N	81			481
08	7936 X	6772	-0-	-1164	-0-	31 1	6623 2	N	107			588
09	7680 X	6016	-0-	-1664	-0-	89 9	5929 2	N	52	374 1		266
10	7657 X	6918	-0-	-739	-0-	31 1	6763 2	N	113			379
11	7110 X	6816	-0-	-294	-0-	118 9	6708 2	N	71	194 1		256
						124 9						
						30 1						
						78 9						

-----															
WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
BLASDEL		WELL #:		604		RRCID -> 241411		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-				127
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	726	2	39	9	N	35			162
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-			162
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-			162
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			162
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
-----															
ZYBACH		WELL #:		6011H		RRCID -> 256455		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392					
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6336	2	227	9	Y	206	202	1	196
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	5934	2	179	9	Y	163	310	1	49
08	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5644	2	235	9	Y	214	107	1	156
09	5160	X	5154	-0-	-6	-0-	4945	2	209	9	Y	190	213	1	133
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			133
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT			133
-----															
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		209H		RRCID -> 256457		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		409H		RRCID -> 256459		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BLASDEL		WELL #:		204H		RRCID -> 256471		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881					
06	5490	X	4129	-0-	-1361	-0-	3958	2	171	9	N	155	186	1	261
07	5673	X	4452	-0-	-1221	-0-	4382	2	70	9	N	64			325
08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5248	2	157	9	N	143	184	1	284
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5389	2	190	9	N	173	181	1	276
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			276
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT			276
-----															
BLASDEL		WELL #:		304H		RRCID -> 259024		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372					
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4754	2	186	9	N	169	181	1	256
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4700	2	168	9	N	153	184	1	225
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2455	2	75	9	N	68	181	1	112
09	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2513	2	61	9	N	55			167
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			167
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			167
-----															
ZYBACH		WELL #:		5011H		RRCID -> 259426		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307					
06	8100	X	7231	-0-	-869	-0-	6992	2	239	9	Y	217	223	1	190
07	8370	X	7011	-0-	-1359	-0-	6812	2	199	9	Y	181	220	1	151
08	8370	X	6204	-0-	-2166	-0-	5999	2	205	9	Y	186	108	1	229
09	7950	X	6261	-0-	-1689	-0-	6072	2	189	9	Y	172	216	1	185
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT			185
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT			185

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
ZYBACH		WELL #: 4011H		RRCID -> 259427		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 11698		PERF.12215 - 16556	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5580 X	4637	-0-	-943	-0-	4549 2	88 9	N	80		308
07	5487 X	4895	-0-	-592	-0-	4807 2	88 9	N	80	183 1	205
08	5487 X	4860	-0-	-627	-0-	4788 2	72 9	N	65		270
09	5070 X	3723	-0-	-1347	-0-	3646 2	77 9	N	70	183 1	157
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	NO RPT		157
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-			N	NO RPT		157
-----											
BLASDEL 45		WELL #: 2045H		RRCID -> 259678		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 13364		PERF.14280 - 18273	
06	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-			N	95	367 1	130
07	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-			N	-0-		130
08	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-			N	-0-		130
09	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-			N	-0-		130
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT		130
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130
-----											
LOTT		WELL #: 2016H		RRCID -> 259679		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 12093		PERF.12227 - 16638	
06	6240 X	5497	-0-	-743	-0-	5375 2	122 9	N	111	362 1	173
07	6262 X	5838	-0-	-424	-0-	5757 2	81 9	N	74		247
08	6107 X	5017	-0-	-1090	-0-	4877 2	140 9	N	127	187 1	187
09	5490 X	3302	-0-	-2188	-0-	3189 2	113 9	N	103		290
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			N	NO RPT		290
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-			N	NO RPT		290
-----											
BLASDEL 45		WELL #: 3045H		RRCID -> 261987		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 11320		PERF.11970 - 16029	
06	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	5938 2	296 9	N	269	182 1	485
07	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6022 2	262 9	N	238	359 1	364
08	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5651 2	245 9	N	223	367 1	220
09	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6302 2	288 9	N	262	186 1	296
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			N	NO RPT		296
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			N	NO RPT		296
-----											
LOTT 15		WELL #: 2015H		RRCID -> 262348		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11726		PERF.11602 - 14989	
06	5040 X	4755	-0-	-285	-0-	4583 2	172 9	N	156	184 1	282
07	5208 X	4921	-0-	-287	-0-	4734 2	187 9	N	170	185 1	267
08	5208 X	4954	-0-	-254	-0-	4788 2	166 9	N	151	184 1	234
09	5040 X	4627	-0-	-413	-0-	4463 2	164 9	N	149	188 1	195
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT		195
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			N	NO RPT		195
-----											
ELMORE		WELL #: 2023H		RRCID -> 262690		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 12251		PERF.12790 - 17233	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
-----											
LOTT		WELL #: 3016H		RRCID -> 262705		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12329		PERF.12300 - 16424	
06	4560 X	3113	-0-	-1447	-0-	3014 2	99 9	N	90	179 1	292
07	4898 X	3233	-0-	-1665	-0-	3149 2	84 9	N	76	183 1	185
08	4898 X	2434	-0-	-2464	-0-	2356 2	78 9	N	71		256
09	4740 X	2303	-0-	-2437	-0-	2164 2	139 9	N	126	184 1	198
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			N	NO RPT		198
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT		198

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
BLASDEL 45		WELL #: 4045H		RRCID ->	262883	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11234	PERF.11975 - 16140	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	660 N	192	-0-	-468	-0-	188 2	4 9	N	4		136
07	682 N	358	-0-	-324	-0-	211 2	147 9	N	134	182 1	88
08	248 N	5	-0-	-243	-0-	5 2		N	-0-		88
09	180 N	20	-0-	-160	-0-	20 2		N	-0-		88
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		88
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
-----											
LOTT		WELL #: 4016H		RRCID ->	263264	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12185 - 15862	
06	1320 X	632	-0-	-688	-0-	632 2		N	-0-	161 1	213
07	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4512 2	117 9	N	106		319
08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4666 2	107 9	N	97		416
09	3000 N	4248	-0-	1248	1248	4136 2	112 9	N	102	365 1	153
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		153
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		153
-----											
LOTT 15		WELL #: 3015H		RRCID ->	263602	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	12105	PERF.11967 - 16337	
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	2922 2	165 9	N	150	355 1	281
07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3011 2	165 9	N	150	179 1	252
08	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3032 2	202 9	N	184	368 1	68
09	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3096 2	189 9	N	172		240
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		240
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT		240
-----											
ZYBACH		WELL #: 8011H		RRCID ->	264643	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11918	PERF.11940 - 16402	
06	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3258 2	163 9	Y	148	132 1	129
07	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3302 2	136 9	Y	124	150 1	103
08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3104 2	142 9	Y	129	74 1	158
09	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	2991 2	131 9	Y	119	149 1	128
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT		128
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT		128
-----											
PYLE		WELL #: 402HB		RRCID ->	264866	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11855 - 15903	
06	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2744 2	197 9	N	179		329
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2688 2	186 9	N	169	193 1	305
08	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2796 2	141 9	N	128	192 1	241
09	2940 X	2918	-0-	-22	-0-	2771 2	147 9	N	134	193 1	182
*10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3473 2	212 9	N	193	194 1	181
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT		181
-----											
LUTHER WILLIS		WELL #: 1SL		RRCID ->	264929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6221 2	89 9	N	81		394
07	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6441 2	40 9	N	36		430
08	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7699 2	50 9	N	45	187 1	288
09	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8038 2	220 9	N	200	186 1	302
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT		302
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT		302
-----											
LUTHER WILLIS		WELL #: 2SL		RRCID ->	264930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	12180 X	10496	-0-	-1684	-0-	10233 2	263 9	N	239	184 1	363
07	12648 X	10990	-0-	-1658	-0-	10759 2	231 9	N	210	181 1	392
08	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	14097 2	47 9	N	43	185 1	250
09	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	14507 2	278 9	N	253	363 1	140
10	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-			N	NO RPT		140
11	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-			N	NO RPT		140

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		0709H	RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.	11865	-	14943
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		609H	RRCID ->	264953	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11761	PERF.	11749	-	15041
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
BLASDEL		WELL #:		504H	RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	12285	-	17148
06	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6405	2	230	9	N	209	369	1	163
07	6386 X	6272	-0-	-114	-0-	6081	2	191	9	N	174	184	1	153
08	6572 X	5510	-0-	-1062	-0-	5332	2	178	9	N	162	185	1	130
09	6630 X	4491	-0-	-2139	-0-	4352	2	139	9	N	126			256
10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT			256
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT			256
-----														
BLASDEL 43		WELL #:		3043H	RRCID ->	265624	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11627	PERF.	11630	-	15833
06	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4184	2	151	9	N	137	187	1	250
07	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4154	2	110	9	N	100	182	1	168
08	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4991	2	127	9	N	115	184	1	99
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2910	2	107	9	N	97			196
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			196
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			196
-----														
BLASDEL		WELL #:		704H	RRCID ->	265678	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	12140	-	15877
06	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1690	2	109	9	N	99			233
07	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3868	2	212	9	N	193	183	1	243
08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3520	2	375	9	N	341	185	1	399
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3386	2	307	9	N	279	365	1	313
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			313
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			313
-----														
LOTT		WELL #:		7016H	RRCID ->	265695	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	17168	PERF.	12490	-	16862
06	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4778	2	125	9	Y	114	298	1	121
07	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4810	2	169	9	Y	154	155	1	120
08	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5219	2	166	9	Y	151	85	1	186
09	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5411	2	175	9	Y	159	164	1	181
10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			181
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT			181
-----														
ZYBACH		WELL #:		7011H	RRCID ->	265741	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	12250	-	16516
06	12600 X	12360	-0-	-240	-0-	12183	2	177	9	Y	161	170	1	153
07	13082 X	12494	-0-	-588	-0-	12353	2	141	9	Y	128	243	1	38
08	13082 X	12784	-0-	-298	-0-	12616	2	168	9	Y	153	80	1	111
09	12660 X	12028	-0-	-632	-0-	11878	2	150	9	Y	136	152	1	95
10	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT			95
11	12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT			95

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
GOAD		WELL #:		0259H	RRCID ->	265819	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL	DEPTH	11124	PERF.11210	- 15826	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	4890 X	4487	-0-	-403	-0-	4341	2	146	9	N	133	184	1	183
07	5053 X	4903	-0-	-150	-0-	4782	2	121	9	N	110			293
08	4991 X	4736	-0-	-255	-0-	4557	2	179	9	N	163	183	1	273
09	4800 X	4463	-0-	-337	-0-	4335	2	128	9	N	116	184	1	205
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			205
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT			205
-----														
AUSTIN		WELL #:		0355H	RRCID ->	265891	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL	DEPTH	11419	PERF.11399	- 15328	
06	148 X	148	-0-	-0-	-0-	136	2	12	9	N	11	178	1	100
07	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			100
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			100
09	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			100
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
-----														
LANCASTER		WELL #:		0102H	RRCID ->	266076	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL	DEPTH	11035	PERF.11580	- 15978	
06	4980 X	3990	-0-	-990	-0-	3967	2	23	9	N	21			161
07	5146 X	4053	-0-	-1093	-0-	3979	2	74	9	N	67			228
08	5146 X	3572	-0-	-1574	-0-	3491	2	81	9	N	74	183	1	119
09	4650 X	3105	-0-	-1545	-0-	3048	2	57	9	N	52			171
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			171
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT			171
-----														
SWEETWATER		WELL #:		3038H	RRCID ->	270589	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL	DEPTH	11480	PERF.11545	- 18693	
06	3600 X	3401	-0-	-199	-0-	2977	2	424	9	N	385	540	1	299
07	3565 X	3233	-0-	-332	-0-	2844	2	389	9	N	354	354	1	299
08	3596 X	1402	-0-	-2194	-0-	1031	2	371	9	N	337	365	1	271
09	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3573	2	420	9	N	382	362	1	291
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			291
11	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT			291
-----														
SWEETWATER		WELL #:		238H	RRCID ->	270683	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL	DEPTH	11544	PERF.11777	- 15262	
06	5850 X	5136	-0-	-714	-0-	4893	2	243	9	N	221	549	1	226
07	6045 X	4563	-0-	-1482	-0-	4379	2	184	9	N	167			393
08	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6305	2	399	9	N	363	366	1	390
09	5130 X	4265	-0-	-865	-0-	3983	2	282	9	N	256	184	1	462
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			462
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT			462
-----														
PYLE SL		WELL #:		4009H	RRCID ->	275625	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL	DEPTH	13684	PERF.13730	- 18178	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLASDEL		WELL #:		2043H	RRCID ->	275934	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL	DEPTH	11562	PERF.12098	- 16295	
06	3000 N	3058	-0-	58	58	2903	2	155	9	N	141	365	1	391
07	3489 X	3431	-0-	-58	-0-	3237	2	194	9	N	176	369	1	198
08	1333 X	1125	-0-	-208	-0-	898	2	227	9	N	206			404
09	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	3926	2	206	9	N	187	368	1	223
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			223
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			223

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
PYLE		WELL #: 4008SL		RRCID -> 276336		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	1034 1	5980 2	N	136	616
07	882 X	882	-0-	-0-	-0-	150 9	233 2	N	185	801
08	455 X	455	-0-	-0-	-0-	445 1	195 9	N	177	409
09	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	204 9	781 2	N	74	300
*10	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	260 1	245 2	N	117	223
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	809 1		N	NO RPT	223
						81 9				
						791 1				
						129 9				
-----										
BLASDEL		WELL #: 804H		RRCID -> 276394		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952		
06	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5382 2	116 9	N	105	320
07	5394 X	5347	-0-	-47	-0-	5066 2	281 9	N	255	390
08	5797 X	5092	-0-	-705	-0-	4930 2	162 9	N	147	167
09	5610 X	4975	-0-	-635	-0-	4808 2	167 9	N	152	319
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			N	NO RPT	319
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			N	NO RPT	319
-----										
BLASDEL		WELL #: 904H		RRCID -> 279131		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820		
06	2160 N	78	-0-	-2082	-0-	76 2	2 9	N	2	248
07	1829 N	51	-0-	-1778	-0-	51 2		N	-0-	248
08	186 N	32	-0-	-154	-0-	32 2		N	-0-	248
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2		N	-0-	248
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	248
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	248
-----										
AUSTIN		WELL #: 5501H		RRCID -> 285481		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803		
06	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	9718 2	809 9	N	735	358
07	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10194 2	744 9	N	676	309
08	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	9864 2	689 9	N	626	391
09	10530 X	9581	-0-	-949	-0-	8991 2	590 9	N	536	375
10	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-			N	NO RPT	375
11	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-			N	NO RPT	375
-----										
AUSTIN		WELL #: 5502H		RRCID -> 285518		COMPL. DATE 07/28/2018		TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461		
06	4560 X	3325	-0-	-1235	-0-	2576 2	749 9	N	681	324
07	4278 X	3472	-0-	-806	-0-	2766 2	706 9	N	642	240
08	4030 X	3178	-0-	-852	-0-	2587 2	591 9	N	537	250
09	3750 X	3148	-0-	-602	-0-	2471 2	677 9	N	615	329
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT	329
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT	329
-----										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 256486		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643		
THURMAN HORN		WELL #: 402H								
06	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6115 2	69 9	N	63	695
07	5704 X	5694	-0-	-10	-0-	5621 2	73 9	N	66	761
08	5890 X	4586	-0-	-1304	-0-	4530 2	56 9	N	51	812
09	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6436 2	88 9	N	80	701
10	6386 X	1770	-0-	-4616	-0-	1724 2	46 9	N	42	743
11	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			N	NO RPT	743

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH		//CONT.// 96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER								
		//CONT.// 875461			COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.										
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4565	2	91	9	N	83					713
07		4743 X	3892	-0-	-851	-0-	3881	2	11	9	N	10	190	1			533
08		4743 X	685	-0-	-4058	-0-	685	2			N	-0-					533
09		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					533
10		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					533
11		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					533
-----																	
THURMAN HORN		WELL #:	403H	RRCID ->	257787	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11321	PERF.	11410						15638
06		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3723	2	29	9	N	26					504
07		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3807	2	37	9	N	34	185	1			353
08		3720 X	3595	-0-	-125	-0-	3538	2	57	9	N	52					405
09		3690 X	3593	-0-	-97	-0-	3534	2	59	9	N	54					459
10		3813 X	3658	-0-	-155	-0-	3622	2	36	9	N	33					492
11		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					492
-----																	
TA GREENHOUSE		WELL #:	2H	RRCID ->	257915	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11460						15875
06		21997 X	8258	-0-	-13739	-0-	8057	2	201	9	N	183	191	1			676
07		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8001	2	215	9	N	195	193	1			678
08		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7912	2	205	9	N	186	194	1			670
09		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7260	2	197	9	N	179	194	1			655
*10		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6743	2	154	9	N	140					795
11		330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					795
-----																	
TA GREENHOUSE		WELL #:	3H	RRCID ->	262649	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	11605						15945
06		10830 X	7585	-0-	-3245	-0-	7462	2	123	9	N	112					792
07		11191 X	9018	-0-	-2173	-0-	8855	2	163	9	N	148	194	1			746
08		9920 X	8330	-0-	-1590	-0-	8146	2	184	9	N	167	192	1			721
09		9240 X	8111	-0-	-1129	-0-	7928	2	183	9	N	166					887
10		9548 X	8273	-0-	-1275	-0-	8108	2	165	9	N	150	191	1			846
11		8730 X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					846
-----																	
ZYBACH		WELL #:	4010H	RRCID ->	262748	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11835						16148
06		3360 X	1662	-0-	-1698	-0-	1622	2	40	9	N	36					577
07		3472 X	1787	-0-	-1685	-0-	1740	2	47	9	N	43	193	1			427
08		3472 X	1357	-0-	-2115	-0-	1325	2	32	9	N	29					456
09		3360 X	1504	-0-	-1856	-0-	1469	2	35	9	N	32					488
10		2449 X	594	-0-	-1855	-0-	585	2	9	9	N	8					496
11		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					496
-----																	
ZYBACH		WELL #:	3010H	RRCID ->	262749	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11656						15898
06		8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8667	2	118	9	N	107					705
07		9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	9151	2	127	9	N	115					820
08		9269 X	9132	-0-	-137	-0-	9012	2	120	9	N	109	194	1			735
09		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	8996	2	123	9	N	112	192	1			655
10		9269 X	8947	-0-	-322	-0-	8879	2	68	9	N	62					717
11		8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					717
-----																	
LEE 42 WEL		WELL #:	1H	RRCID ->	264378	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.	11654						15958
06		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5081	2	251	9	N	228	254	1			1646
07		5611 X	4891	-0-	-720	-0-	4669	2	222	9	N	202	335	1			1513
08		5611 X	5472	-0-	-139	-0-	5201	2	271	9	N	246	194	1			1565
09		5430 X	5280	-0-	-150	-0-	5029	2	251	9	N	228	293	1			1500
10		5518 X	4001	-0-	-1517	-0-	3778	2	223	9	N	203	193	1			1510
11		5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					1510



WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
EDWARDS		WELL #: 1056SL		RRCID -> 266665		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4623 2	185 9	N	168	184 1	461
07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4389 2	271 9	N	246	377 1	330
08	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5052 2	239 9	N	217		547
09	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6186 2	311 9	N	283	188 1	642
*10	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5087 2	306 9	N	278	185 1	735
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		735
-----											
ZYBACH		WELL #: 7010H		RRCID -> 267431		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103			
06	10080 X	8359	-0-	-1721	-0-	8158 2	201 9	N	183	190 1	818
07	10416 X	7821	-0-	-2595	-0-	7699 2	122 9	N	111	194 1	735
08	10416 X	1174	-0-	-9242	-0-	1153 2	21 9	N	19		754
09	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-			N	-0-		754
10	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-			N	-0-		754
11	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT		754
-----											
THURMAN HORN		WELL #: 407H		RRCID -> 268788		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883			
06	15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	14978 2	601 9	N	546	356 1	449
07	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	14333 2	582 9	N	529	546 1	432
08	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4832 2	144 9	N	131	557 1	6
09	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5561 2	186 9	N	169		175
*10	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	5945 2	204 9	N	185	193 1	167
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		167
-----											
EDWARDS		WELL #: 4056H		RRCID -> 271515		COMPL. DATE 10/14/2013		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852			
06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3479 2	146 9	N	133	190 1	151
07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3572 2	62 9	N	56		207
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3532 2	188 9	N	171	187 1	191
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3421 2	45 9	N	41		232
*10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3550 2	166 9	N	151	197 1	186
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT		186
-----											
EDWARDS		WELL #: 3056H		RRCID -> 271938		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831			
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4742 2	157 9	N	143	187 1	219
07	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4725 2	228 9	N	207	191 1	235
08	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4733 2	263 9	N	239	187 1	287
09	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4354 2	209 9	N	190	190 1	287
*10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3714 2	275 9	N	250	385 1	152
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		152
-----											
EDWARDS SL		WELL #: 2056H		RRCID -> 272305		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EDWARDS		WELL #: 5056H		RRCID -> 275657		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461  
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-				22
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-				22
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-				22
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-				22
*10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-				22
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT				22

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
WHEELER ENERGY, LLC 914192  
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				94
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				94
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				94
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				94
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				94
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-				94

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
CHI OPERATING, INC. 148123  
PAINE WELL #: RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				218
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				218
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				218
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				218
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				218
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				218

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/06/2017

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	899	3			N	-0-				-0-
07	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-				-0-
08	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-				-0-
09	900 N	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-				-0-
10	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-				-0-
*11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-				-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
DALF ENERGY LLC 197641  
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

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

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		97729 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS						
DALF ENERGY LLC		//CONT.//		197641									
BRAINARD, BUD		WELL #:		5174	RRCID ->	074407	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7873 - 7877	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12	
-----													
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858									
BRAINARD				WELL #:	107	RRCID ->	098505	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7810 - 8304
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
-----													
WINTER (MORROW UPPER)				98128 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PULLEN				WELL #:	1	RRCID ->	124519	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	7563 - 7577
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
-----													
WITT PERRYTON (MORROW UPPER)				98299 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
JEAN 133				WELL #:	3	RRCID ->	206712	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7831 - 7838
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	
-----													
WOLF CREEK (LOWER MORROW)				98387 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
SHRADER A				WELL #:	4	RRCID ->	154983	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8812 - 8824
06	3210	2696	-0-	-514	-0-	2696	3	N	-0-			82	
07	3317	2708	-0-	-609	-0-	2708	3	N	-0-			82	
08	2914 #	2508	-0-	-406	-0-	2508	3	N	-0-			82	
09	2820 #	2492	-0-	-328	-0-	2492	3	N	-0-			82	
10	2790 #	2482	-0-	-308	-0-	2482	3	N	-0-			82	
11	2700 #	2534	-0-	-166	-0-	2534	3	N	-0-			82	

WOLF CREEK (ST LOUIS)		98387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LINA -C-		WELL #: 4		RRCID -> 152874		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

ZEMKO (MORROW)		99770 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783										
HARRIS "M"		WELL #: 1		RRCID -> 275965		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

ZYBACH (MORROW)		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
ZYBACH, E. A.		WELL #: 1011		RRCID -> 080737		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ZYBACH		172232										
ZYBACH		WELL #: 1010		RRCID -> 104342		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013				
06	870 N	110	-0-	-760	-0-	110	2	N	-0-			84
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-			84
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			84
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			84
10	899 N	577	-0-	-322	-0-	577	2	N	-0-			84
11	690 N	224	-0-	-466	-0-	224	2	N	-0-			84